ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"

С.А. Холодков
Доверенность № 344/01-23 от 11.01.2017 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.1
качества природного газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уренгой-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС – 23, 108, 134 Сызранского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
   Место отбора проб газа: **КС Сызрань КЦ – 2** по п.п. 1-4, 7-9; **ГРС** по п.п. 5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,87
	этан			не норм.	2,28
	пропан			не норм.	0,68
	изо-бутан			не норм.	0,114
	норм-бутан			не норм.	0,112
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0209
	норм-пентан			не норм.	0,0149
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0071
	диоксид углерода			не более 2,5	0,168
	азот			не норм.	0,717
	кислород			не более 0,050	0,0055

	гелий			не норм.	0,011
	водород			не норм.	0,001
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,30
		ккал/м^3		не менее 7600	8193
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,89
		ккал/м^3		9840-13020	11916
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,702
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,017
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-17,8
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+17,2

Значения показателей по п. 1-9 определены химической лабораторией Сызранского ЛПУ аттестат аккредитации RA.RU.513573 от 06.09.2016 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком_____

наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.1

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"

С.А. Холодков
Доверенность № 344/01-23 от 11.01.2017 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.2
качества природного газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 89 Павловского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
   Место отбора проб газа: **ГИС-1 КС Павловская** по п.п. 1-4, 7-9; **ГРС** по п.п. 5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных лабораторных анализов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,85
	этан			не норм.	2,26
	пропан			не норм.	0,71
	изо-бутан			не норм.	0,113
	норм-бутан			не норм.	0,110
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0212
	норм-пентан			не норм.	0,0149
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0118
	диоксид углерода			не более 2,5	0,165
	азот			не норм.	0,72
	кислород			не более 0,050	0,0011

	гелий			не норм.	0,0115
	водород			не норм.	0,0017
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,32
		ккал/м^3		не менее 7600	8197
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,90
		ккал/м^3		9840-13020	11918
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,701
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,014
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-20,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+32,4

Значения показателей по п. 1-7 определены химической лабораторией Павловского ЛПУ аттестат аккредитации RA.RU.513573 от 06.09.2016 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком_____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.2

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"

С.А. Холодков
Доверенность № 344/01-23 от 11.01.2017 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.3
качества природного газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Сызрань-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 137 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: **ГРС- 137 Ульяновского ЛПУМГ**
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0709100446.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,86
	этан			не норм.	2,25
	пропан			не норм.	0,72
	изо-бутан			не норм.	0,115
	норм-бутан			не норм.	0,113
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0213
	норм-пентан			не норм.	0,0198
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0130
	диоксид углерода			не более 2,5	0,165
	азот			не норм.	0,72
	кислород			не более 0,050	0,0009

	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,33
		ккал/м^3		не менее 7600	8200
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,91
		ккал/м^3		9840-13020	11921
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7007
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,013
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-30,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+14,1

Значения показателей по п. 5-7 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации RA.RU.513573 от 06.09.2016 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.3

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"

С.А. Холодков
Доверенность № 344/01-23 от 11.01.2017 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.4
качества природного газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Ст. Бинарадка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 22, 22а, 109, 43, 77, 93 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: **ГРС- 22а Ульяновского ЛПУМГ** по п.п.1-4, 7-9; **ГРС** по п.п.5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа зав. № 0703060288.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,833
	этан			не норм.	2,28
	пропан			не норм.	0,72
	изо-бутан			не норм.	0,114
	норм-бутан			не норм.	0,113
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0208
	норм-пентан			не норм.	0,0151
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0116
	диоксид углерода			не более 2,5	0,162
	азот			не норм.	0,73
	кислород			не более 0,050	0,0000

	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,34
		ккал/м^3		не менее 7600	8201
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,91
		ккал/м^3		9840-13020	11922
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7008
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,013
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-24,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+15,8

Значения показателей по п. 5-7 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации RA.RU.513573 от 06.09.2016 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком_____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.4

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"

С.А. Холодков
Доверенность № 344/01/23 от 11.01.2017 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.5
качества природного газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Стар.Бинарадка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 21, 41, 49, 36, 51 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: **ГРС –21 Ульяновского ЛПУМГ** по п.п.1-4, 7-9; **ГРС** по п.п.5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа зав. № 0712050244.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,792
	этан			не норм.	2,29
	пропан			не норм.	0,74
	изо-бутан			не норм.	0,115
	норм-бутан			не норм.	0,113
	нео-пентан			не норм.	0,0005
	изо-пентан			не норм.	0,0220
	норм-пентан			не норм.	0,0159
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0108
	диоксид углерода			не более 2,5	0,167
	азот			не норм.	0,74
	кислород			не более 0,050	0,0000

	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,34
		ккал/м^3		не менее 7600	8202
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,91
		ккал/м^3		9840-13020	11920
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7011
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,012
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-27,8
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+18,6

Значения показателей по п. 5-9 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации RA.RU.513573 от 06.09.2016 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.5

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"

_____ **С.А. Холодков**
Доверенность № 344/01-23 от 11.01.2017 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.6
качества природного газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Сызрань-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 136 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
   Место отбора проб газа: **ГРС- 136, 137 Ульяновского ЛПУМГ**
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0709100438, 0709100446.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,85
	этан			не норм.	2,25
	пропан			не норм.	0,72
	изо-бутан			не норм.	0,114
	норм-бутан			не норм.	0,113
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0213
	норм-пентан			не норм.	0,0198
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0132
	диоксид углерода			не более 2,5	0,165
	азот			не норм.	0,73
	кислород			не более 0,050	0,0009

	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,33
		ккал/м^3		не менее 7600	8199
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,90
		ккал/м^3		9840-13020	11920
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7007
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,011
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-30,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+13,5

Значения показателей по п. 5-7 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации RA.RU.513573 от 06.09.2016 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.6

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"

С.А. Холодков
Доверенность № 344/01-23 от 11.01.2017 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.7
качества природного газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уренгой-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС-76, 129 Павловского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
   Место отбора проб газа: **ГИС КС-24 КС Павловская** по п.п. 1-4, 7-9; **ГРС** по п. 5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0709100452.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,801
	этан			не норм.	2,30
	пропан			не норм.	0,73
	изо-бутан			не норм.	0,114
	норм-бутан			не норм.	0,112
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0213
	норм-пентан			не норм.	0,0150
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0137
	диоксид углерода			не более 2,5	0,164
	азот			не норм.	0,72
	кислород			не более 0,050	0,0053

	гелий			не норм.	0,0110
	водород			не норм.	0,001
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,34
		ккал/м^3		не менее 7600	8202
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,92
		ккал/м^3		9840-13020	11922
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,6995
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,014
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-19,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+19,0

Значения показателей по п. 5-7 определены химической лабораторией Павловского ЛПУ аттестат аккредитации RA.RU.513573 от 06.09.2016 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.7

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"

_____ **С.А. Холодков**
Доверенность № 344/01-23 от 11.01.2017 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.8
качества природного газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Стар.Бинарадка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 38, 52 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
   Место отбора проб газа: **ГРС – 38 Ульяновского ЛПУМГ** по п.п.1-4, 7-9; **ГРС** по п.п.5-6
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа зав. № 0705060314

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,82
	этан			не норм.	2,28
	пропан			не норм.	0,73
	изо-бутан			не норм.	0,113
	норм-бутан			не норм.	0,112
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0214
	норм-пентан			не норм.	0,0150
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0069
	диоксид углерода			не более 2,5	0,165
	азот			не норм.	0,73
	кислород			не более 0,050	0,0000

	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,33
		ккал/м^3		не менее 7600	8200
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,91
		ккал/м^3		9840-13020	11920
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7008
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,012
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-28,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+12,6

Значения показателей по п. 5-9 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации RA.RU.513573 от 06.09.2016 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком_____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.8

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САМАРА»
(ООО "Газпром трансгаз Самара")

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Воеводина ул., д. 10, Самара, Самарская обл., Российская Федерация, 443109 Телефон-факс (846) 2123843, 62-354(газ)
E-mail: chemlab@samaratransgaz.gazprom.ru

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"

С.А. Холодков
Доверенность № 344/01-23 от 11.01.2017 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 29.9
качества природного газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Новоспасск-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) **ГРС- 63, 85, 104 Ульяновского ЛПУМГ**.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: **УЗРГ (с. Б. Ключищи) Ульяновского ЛПУМГ**
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа PGC 90.50 зав. № 0706060338.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,82
	этан			не норм.	2,26
	пропан			не норм.	0,73
	изо-бутан			не норм.	0,115
	норм-бутан			не норм.	0,114
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0229
	норм-пентан			не норм.	0,0160
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0093
	диоксид углерода			не более 2,5	0,166
	азот			не норм.	0,74
	кислород			не более 0,050	0,0000

	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,33
		ккал/м^3		не менее 7600	8200
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,90
		ккал/м^3		9840-13020	11919
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7009
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,017
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	^{0}C	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-15,4
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+15,7

Значения показателей по п. 5-7 определены химической лабораторией Ульяновского ЛПУ аттестат аккредитации RA.RU.513573 от 06.09.2016 г.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ИХЛ А.П. Гарига

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

«_____» _____20__ г.

№ 29.9

Полное или частичное воспроизведение паспорта качества газа без письменного разрешения ИХЛ запрещено.

ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ КАЗАНЬ

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛ
ООО «Газпром трансгаз Казань»
А.Ф. Гилазова
«30» июня 2017 г.

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-698 от 30 июня 2017 г.

Аттестат аккредитации испытательной лаборатории № RA.RU.513243, дата внесения в реестр 26.01.2016 г.
Адрес ИЛ: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Шуртыгина, д. 15А. Тел./факс: (843)221-32-90.
Дата (период) отбора пробы: июнь 2017 г.
Место отбора пробы: АГРС Куралово
Дата (период) проведения испытаний: июнь 2017 г.
Место проведения испытаний: Отдел ФХИ-ЦХАЛ ООО «Газпром трансгаз Казань» (сектор 1 ИЛ), химическая лаборатория КС ПМЗиМ ЭПУ «Казаньгоргаз» (сектор 3 ИЛ)

Паспорт распространяется на объемы газа в общем потоке по газопроводу **Казань-Н. Новгород**, поданному через г/распределительные станции (ГРС): АГРС п.п. Кундюковка, АГРС н.п. Н. Алгаши.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2014	Среднемесячный показатель
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008 (метан по п.11.4.2)	не норм.	
1.1	метан				94,85
1.2	этан				2,94
1.3	пропан				0,96
1.4	изо-бутан				0,147
1.5	норм-бутан				0,142
1.6	нео-пентан				<0,0005
1.7	изо-пентан				0,0250
1.8	норм-пентан				0,0172
1.9	гексаны + высш.углеводороды				0,0135
1.10	гелий				0,0112
1.11	водород				0,0017
1.12	кислород			не более 0,050	0,0052
1.13	азот			не норм.	0,638
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,257
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,68
		ккал/м^3		не менее 7600	8283
3.	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,06
		ккал/м^3		9840-13020	11957
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7093
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	<0,0010
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	0,013
7.	Массовая концентрация механических примесей в 1 м^3	г/м^3	ГОСТ 22387.4 -77	не более 0,001	не опред.
8.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	не норм.	+12,1

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20°С, давление 101,325 кПа.

Паспорт оформлен на основании среднеарифметических значений результатов 5-ти определений текущего месяца (протоколы № 1-22/Г, 3-72/Г, 1-23/Г, 1-24/Г, 3-79/Г).

Менеджер по качеству ИЛ **Р.С. Гильмурова**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛ
ООО «Газпром трансгаз Казань»
А.Ф. Гилазова
«20» 07 2017 г.

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-699 от 30 июня 2017 г.

Аттестат аккредитации испытательной лаборатории № RA.RU.513243, дата внесения в реестр 26.01.2016 г.
Адрес ИЛ: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Щуртыгина, д. 15А. Тел./факс: (843)221-32-90.
Дата (период) отбора пробы: июнь 2017 г.
Место отбора пробы: ГРП-41 с ГРС-2 г. Чистополь
Дата (период) проведения испытаний: июнь 2017 г.
Место проведения испытаний: Химическая лаборатория ЭПУ «Чистопольгаз» (сектор 5 ИЛ)

Паспорт распространяется на объемы газа в общем потоке по газопроводу **Миннибаево-Казань**, поданному через газораспределительные станции (ГРС): АГРС Юхмачинская, АГРС Антоновская.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2014	Средне-месячный показатель
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008 (метан по п.11.4.2)	не норм.	
1.1	метан				94,90
1.2	этан				2,93
1.3	пропан				0,96
1.4	изо-бутан				0,147
1.5	норм-бутан				0,143
1.6	нео-пентан				<0,0005
1.7	изо-пентан				0,0249
1.8	норм-пентан				0,0173
1.9	гексаны + высш.углеводороды				0,0012
1.10	гелий				0,0104
1.11	водород				0,0016
1.12	кислород			не более 0,050	<0,005
1.13	азот			не норм.	0,620
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,250
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,67
		ккал/м^3		не менее 7600	8280
3.	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,07
		ккал/м^3		9840-13020	11960
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7087
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	не опред.
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	
7.	Массовая концентрация механических примесей в 1 м^3	г/м^3	ГОСТ 22387.4 -77	не более 0,001	
8.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	–	не норм.	+17,2
9.	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	4

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20°С, давление 101,325 кПа.

Паспорт оформлен на основании среднесарифметических значений результатов 5-ти определений текущего месяца (протоколы № 5-21/Г, 5-22/Г, 5-23/Г, 5-24/Г, 5-25/Г).

Менеджер по качеству ИЛ **Р.С. Гильмурова**

ПАО «ГАЗПРОМ»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»
ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»
603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.11

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер - заместитель начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
_____ **А.В. Некрасов**
"___" _____ 2017г.
М.П.

ПАСПОРТ № Т-06-17-Г
качества газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводам:
Уренгой - Ужгород, Уренгой - Центр-1, Уренгой - Центр-2, Ямбург - Елец-1, Ямбург - Елец-2, Ямбург - Западная граница
покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Саранск-2, Саранск-3, Лямбирь, Кочкурово-2, Сабаево, ГТТЭЦ Энерго, Рузаевка, Алексеевская, Алексеевка, Ключерево, Чамзинка, Победа, Дубенки, Б.Березняки, Медаево, Ромоданово, Пятина, Старое Шайгово, Ичалки, Н.Александровка, Старое Синдрово, Ельники, Атяшево, Б. Игнатово, Ардатов, Б.Кузьмино, Б.Полянка, Инсар, Зубова Поляна, Торбеево, Краснослободск, Атюрьево, Ефаево, Ковылкино, Троицк, Шатки, Арзамас-2 (Саров), Казаково, М.Макателем, Пешелань-2 Дивеево, Кременки, Вознесенское, Нарышкино, Лукоянов, Тольский Майдан, Поя, Первомайск, Б.Болдино, Петряксы, Мурзицы, Починки, Симбухово, Наруксово, Кочкурово-1, Власть Советов, Арзинка, КС Сеченово КЦ Центр-2, КС Починки КЦ Центр-2, Заволжская КЦ Ужгород, Заволжская КЦ Центр-2, Вурнары, Кумаши, Канаш, Янтиково, Атыково, Батырево, Ибреси, Комсомольское, Яльчики, Шумерля, Юманай, Первое Степаново, Порецкое, Алатырь, Мелюковка, Беднодемьяновск, Паны, Русский Шелдаис, Вадинск, КС-22 (Ужгород), Инза, Сурское, Параней.

2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008)

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *КС Торбеево*

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2,3 таблицы определены на основании анализов четырёх проб газа, отбираемых еженедельно.

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель					
					Ужгород	Центр-1	Центр-2	Елец-1	Елец-2	Западная граница
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008							
	метан			не норм.	95,01	95,04	95,22	95,33	95,53	95,72
	этан			не норм.	2,85	2,85	2,72	2,65	2,52	2,40
	пропан			не норм.	0,93	0,92	0,88	0,86	0,82	0,78
	изо-бутан			не норм.	0,140	0,139	0,136	0,132	0,127	0,122
	н-бутан			не норм.	0,136	0,133	0,131	0,127	0,123	0,117
	нео-пентан			не норм.	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0254	0,0247	0,0247	0,0243	0,0238	0,0230
	н-пентан			не норм.	0,0181	0,0175	0,0174	0,0172	0,0167	0,0162
	гексаны + высш.			не норм.	0,0150	0,0145	0,0150	0,0151	0,0150	0,0146
	диоксид углерода			не более 2,5	0,231	0,226	0,213	0,205	0,188	0,172
	азот			не норм.	0,634	0,625	0,629	0,629	0,622	0,618
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012
	гелий			не норм.	0,0109	0,0107	0,0109	0,0109	0,0110	0,0110
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,65 (8275)	34,64 (8274)	34,58 (8260)	34,55 (8253)	34,50 (8239)	34,44 (8226)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	50,07 (11959)	50,07 (11960)	50,05 (11953)	50,03 (11950)	50,01 (11946)	49,99 (11941)
4	Плотность при при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7080	0,7077	0,7062	0,7053	0,7037	0,7020
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,003	менее 0,003	менее 0,003	менее 0,003	менее 0,003	менее 0,003
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 15,9	минус 16,8	минус 15,7	минус 15,9	минус 15,6	минус 15,3
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	31,7	29,8	30,9	34,4	34,7	33,9
10	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.					

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1-4, 8, 9 определены в Торбеевском секторе (исполнитель Бойко И.Е.), показатели по п. 5,6 определены в Центральном секторе (исполнитель Чихичина Е.П.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ **А.В. Карусевич**

Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком _____

наименование регионгаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

_____

наименование предприятия

«_____» _____ 20____ г.

Примечания:

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 кал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 6,8 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

№ Т-06-17-Г

Публичное Акционерное Общество «Газпром»
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Саратов»
Петровское ЛПУМГ

Адрес: 412544, Саратовская обл.,
г. Петровск,
Петровское ЛПУМГ
тел. (84555) 50-4-47, факс (84555) 50-4-48

УТВЕРЖДАЮ
Начальник
Петровского ЛПУМГ
наименование организации
А.Н. Михеев
Ф.И.О.
«27» июня 2017 г.

Паспорт № 50/50
качества газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск - Петровск
наименование газопровода
покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): с. Калинино; р/ц Балтай; с. Б. Гусиха; р/п Б. Карабулак; с. Липовка; с. Березовка; с. Хватовка; с. Нееловка; с-з "Борец"; с. Леляевка; с-з "Комсомолец"; с. Синенькие (Петровск); р/ц Хвалынск; с. Поповка.

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: ГИС БЛД-2 КС Петровск
наименование ГРС, ГРП и др.

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании 5 измерений за месяц.

6. Результаты испытаний газа горючего природного

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2014	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	Метан			не норм.	95,83
	Этан			не норм.	2,27
	Пропан			не норм.	0,72
	Изобутан			не норм.	0,116
	н-Бутан			не норм.	0,113
	Неопентан			не норм.	0,0015
	Изопентан			не норм.	0,0215
	н-Пентан			не норм.	0,0155
	Гексаны			не норм.	0,0073
	Гептаны			не норм.	0,0040
	Октаны			не норм.	0,0012
	Диоксид углерода			не более 2,5	0,164
	Азот			не норм.	0,72
	Кислород			не более 0,050	0,0056
	Водород			не норм.	0,0015
	Гелий			не норм.	0,0118
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3 ккал/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,33 (8200)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3 ккал/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 (9840-13020)	49,88 (11914)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7008
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	<0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3		не более 0,036	<0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора	°С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	ниже температуры ГГП
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке	°С	ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	ниже температуры ГГП
10	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	—	19,5
*11	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	

*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГГП комунально-бытового назначения. Для ГГП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п. 1-10 определены в химической лаборатории Петровского ЛПУМГ, свидетельство об оценке состояния измерений № 1344 от 14 ноября 2014 г.

Ответственный исполнитель _____ С.А. Усачёва
подпись *Ф.И.О.*

Заполняется регионгазом или филиалом ООО «Газпром межрегионгаз»

Копия паспорта выдана поставщиком _____
наименование регионгаза или филиала ООО «Газпром межрегионгаз»

покупателю (потребителю) по его запросу
наименование предприятия

«___» _____ 20 г.
дата