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 февраль 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 – 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 – 1** 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.	96,63
	этан			не норм.	1,69
	пропан			не норм.	0,52
	изо-бутан			не норм.	0,077
	норм-бутан			не норм.	0,076
	нео-пентан			не норм.	0,0012
	изо-пентан			не норм.	0,0150
	норм-пентан			не норм.	0,0105
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0053
	диоксид углерода			не более 2,5	0,130
	азот			не норм.	0,836
	кислород			не более 0,050	0,0068

	гелий			не норм.	0,0123
	водород			не норм.	0,0013
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	33,97
		ккал/м^3		не менее 7600	8114
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,66
		ккал/м^3		9840-13020	11862
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,694
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	-20,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+13,0

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 февраль 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-76, 89, 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-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.	96,71
	этан			не норм.	1,70
	пропан			не норм.	0,50
	изо-бутан			не норм.	0,079
	норм-бутан			не норм.	0,077
	нео-пентан			не норм.	0,0012
	изо-пентан			не норм.	0,0149
	норм-пентан			не норм.	0,0105
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0096
	диоксид углерода			не более 2,5	0,123
	азот			не норм.	0,77
	кислород			не более 0,050	0,0018

	гелий			не норм.	0,0123
	водород			не норм.	0,0013
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	33,99
		ккал/м^3		не менее 7600	8118
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,71
		ккал/м^3		9840-13020	11872
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 17310-2002	не норм.	0,693
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	-21,3
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+25,9

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 февраль 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, 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: **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.	96,73
	этан			не норм.	1,67
	пропан			не норм.	0,49
	изо-бутан			не норм.	0,079
	норм-бутан			не норм.	0,077
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0150
	норм-пентан			не норм.	0,0107
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0091
	диоксид углерода			не более 2,5	0,125
	азот			не норм.	0,79
	кислород			не более 0,050	0,0061

	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	33,98
		ккал/м^3		не менее 7600	8115
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,69
		ккал/м^3		9840-13020	11868
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6928
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	-	-	+6,5

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.

№ 29.3

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 февраль 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Ст. Бинарадка-Ульяновск, Новоспасск-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.	96,691
	этан			не норм.	1,70
	пропан			не норм.	0,49
	изо-бутан			не норм.	0,079
	норм-бутан			не норм.	0,078
	нео-пентан			не норм.	0,0012
	изо-пентан			не норм.	0,0142
	норм-пентан			не норм.	0,0102
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0104
	диоксид углерода			не более 2,5	0,121
	азот			не норм.	0,80

	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	33,98
		ккал/м^3		не менее 7600	8117
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,69
		ккал/м^3		9840-13020	11869
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6930
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	-29,6
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+6,2

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 февраль 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.	96,683
	этан			не норм.	1,70
	пропан			не норм.	0,51
	изо-бутан			не норм.	0,081
	норм-бутан			не норм.	0,078
	нео-пентан			не норм.	0,0011
	изо-пентан			не норм.	0,0153
	норм-пентан			не норм.	0,0110
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0170
	диоксид углерода			не более 2,5	0,121
	азот			не норм.	0,79
	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	34,01
		ккал/м^3		не менее 7600	8122
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,71
		ккал/м^3		9840-13020	11874
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6934
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	-27,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+6,2

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 январь 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 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.

№ 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.	96,69
	этан			не норм.	1,70
	пропан			не норм.	0,49
	изо-бутан			не норм.	0,079
	норм-бутан			не норм.	0,080
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0147
	норм-пентан			не норм.	0,0108
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0105
	диоксид углерода			не более 2,5	0,122
	азот			не норм.	0,80
	кислород			не более 0,050	0,0042

	гелий			не норм.	
	водород			не норм.	
2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	33,98
		ккал/м^3		не менее 7600	8117
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,69
		ккал/м^3		9840-13020	11869
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6930
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	-30,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+12,9

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 февраль 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 –21, 38 Ульяновского ЛПУМГ** по п.п.1-4, 7-9; **ГРС - 38** 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, 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.	96,698
	этан			не норм.	1,70
	пропан			не норм.	0,51
	изо-бутан			не норм.	0,080
	норм-бутан			не норм.	0,078
	нео-пентан			не норм.	0,0011
	изо-пентан			не норм.	0,0152
	норм-пентан			не норм.	0,0108
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0140
	диоксид углерода			не более 2,5	0,121
	азот			не норм.	0,78

	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	34,01
		ккал/м^3		не менее 7600	8123
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,72
		ккал/м^3		9840-13020	11876
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6932
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	-28,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	^{0}C	-	-	+7,0

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.

№ 29.7

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

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛ
ООО «Газпром трансгаз Казань»
_____ А.Ф. Билазова
«28» 02 2017 г.

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-178 от 28 февраля 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: февраль 2017 г.
Место отбора пробы: АГРС Куралово
Дата (период) проведения испытаний: февраль 2017 г.
Место проведения испытаний: Отдел ФХИ-ЦХАЛ ООО «Газпром трансгаз Казань» (сектор 1 ИЛ)

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

№ 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				95,92
1.2	этан				2,26
1.3	пропан				0,71
1.4	изо-бутан				0,108
1.5	норм-бутан				0,104
1.6	нео-пентан				<0,0005
1.7	изо-пентан				0,0187
1.8	норм-пентан				0,0126
1.9	гексаны + высш.углеводороды				0,0115
1.10	гелий				0,0109
1.11	водород				0,0012
1.12	кислород			не более 0,050	0,0051
1.13	азот			не норм.	0,648
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,194
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,31
		ккал/м^3		не менее 7600	8195
3.	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,88
		ккал/м^3		9840-13020	11914
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7001
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ Р 53367-2009	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.	+5,0
9.	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	не опред.

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 4-х определений текущего месяца (протоколы № 1-4/Г, 1-5/Г, 1-6/Г, 1-7/Г).

Заключение: Газ горючий природный соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014.

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. Галазова
«21» 02 2017 г.

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА ГАЗА

№ 02/10/5-179 от 28 февраля 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: февраль 2017 г.
Место отбора пробы: ГРП-41 с ГРС-2 г. Чистополь
Дата (период) проведения испытаний: февраль 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				95,99
1.2	этан				2,23
1.3	пропан				0,69
1.4	изо-бутан				0,107
1.5	норм-бутан				0,103
1.6	нео-пентан				<0,0005
1.7	изо-пентан				0,0187
1.8	норм-пентан				0,0131
1.9	гексаны + высш.углеводороды				<0,001
1.10	гелий				0,0110
1.11	водород				0,0014
1.12	кислород			не более 0,050	<0,005
1.13	азот			не норм.	0,655
1.14	диоксид углерода			не более 2,5	0,1774
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,29
		ккал/м^3		не менее 7600	8190
3.	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях	МДж/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,88
		ккал/м^3		9840-13020	11914
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6992
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.	+2,3
9.	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	3,9

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 4-х определений текущего месяца (протоколы № 5-4/Г, 5-5/Г, 5-6/Г, 5-7/Г).

Заключение: Газ горючий природный соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014.

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**
"01" 03 2017г.
М.П.

ПАСПОРТ № Т-02-17-Г
качества газа за февраль 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 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 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 Торбеево*
5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2,3 таблицы определены на основании анализов *пяти* 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.	95,99	96,09	96,15	96,23	96,23	96,34
	этан			не норм.	2,22	2,16	2,12	2,07	2,05	1,99
	пропан			не норм.	0,69	0,67	0,66	0,64	0,65	0,62
	изо-бутан			не норм.	0,110	0,107	0,105	0,103	0,105	0,098
	н-бутан			не норм.	0,106	0,104	0,102	0,099	0,102	0,096
	нео-пентан			не норм.	0,0015	0,0016	0,0015	0,0016	0,0016	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0191	0,0188	0,0185	0,0182	0,0189	0,0175
	н-пентан			не норм.	0,0137	0,0134	0,0131	0,0129	0,0136	0,0125
	гексаны + высш.			не норм.	0,0119	0,0115	0,0114	0,0113	0,0121	0,0108
	диоксид углерода			не более 2,5	0,171	0,164	0,159	0,153	0,153	0,144
	азот			не норм.	0,646	0,646	0,647	0,649	0,649	0,651
	кислород			не более 0,050	0,0041	0,0041	0,0042	0,0044	0,0045	0,0045
	водород			не норм.	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0014
	гелий			не норм.	0,0108	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,31 (8194)	34,28 (8188)	34,26 (8183)	34,24 (8177)	34,24 (8178)	34,20 (8168)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,90 (11918)	49,89 (11915)	49,88 (11914)	49,87 (11911)	49,87 (11911)	49,85 (11906)
4	Плотность при при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6994	0,6987	0,6982	0,6975	0,6976	0,6965
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 0,0004	менее 0,0004	менее 0,0004	менее 0,0004	менее 0,0004	менее 0,0004
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 19,2	минус 19,1	минус 18,4	минус 18,6	минус 19,3	минус 18,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	24,8	30,4	27,8	32,1	25,0	34,3
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 Менцингер С.А.), 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 7 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-02-17-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

подпись А.Н. Михеев
Ф.И.О.

«21» февраля 2017 г.

Паспорт № 50/11
качества газа за февраль 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 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 БЛД-3 КС Петровск
наименование ГРС, ГРП и др.

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании 4 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.	96,70
	Этан			не норм.	1,71
	Пропан			не норм.	0,51
	Изобутан			не норм.	0,081
	н-Бутан			не норм.	0,076
	Неопентан			не норм.	0,0014
	Изопентан			не норм.	0,0143
	н-Пентан			не норм.	0,0101
	Гексаны			не норм.	0,0052
	Гептаны			не норм.	0,0033
	Октаны			не норм.	менее 0,001
	Диоксид углерода			не более 2,5	0,116
	Азот			не норм.	0,75
	Кислород			не более 0,050	0,0068
	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	34,01 (8123)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м^3 ккал/м^3	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50 (9840-13020)	49,71 (11873)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6929
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	—	—	4,1
*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. Зобнин

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