

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КонтРАКТ (ДОГОВОР) поставки газа № 25-11-00059/25

г. Краснодар

" ____ " _____ 202_ г.

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 6 имени Героя Кубани атамана Мингрельского хуторского казачьего общества С.А. Осьминина муниципального образования Абинский район, именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице директора Канцидал Татьяны Николаены, действующего на основании _____, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Краснодар", именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по работе с органами власти Корж Олега Сергеевича, действующего на основании Доверенности от 22.08.2024 г. № 57, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем – Стороны, руководствуясь п. ____ ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий Контракт (далее по тексту – Контракт/настоящий Контракт) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральному закону от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральному закону от 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», «Правилам поставки газа в Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства РФ от 05 февраля 1998 г. № 162, «Правилам поставки газа в Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства РФ от 01 ноября 2021 г. № 1901 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учета газа», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2013 г. № 961 (далее – Правила учета газа), «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 г. № 1021, «Правилам ограничения подачи (поставки) и отбора газа», утвержденным постановлением Правительства РФ от 25 ноября 2016 г. № 1245, Постановлению Правительства РФ от 02 сентября 2010 г. № 667 «О порядке согласования государственным (муниципальным) заказчиком объемов потребления газа для государственных (муниципальных) нужд», Порядку расчетов за природный газ, утвержденному постановлением Правительства РФ от 4 апреля 2000 г. № 294 и иным нормативным правовым актам РФ.

1.2. Термины и определения в Контракте означают следующее:

– Точка подключения (далее по тексту – ТП) – место соединения газопроводов потребителя газа с магистральным газопроводом, газопроводом газораспределительной сети или газопроводом третьих лиц, которые находятся соответственно у газотранспортной, газораспределительной организации или третьих лиц в собственности или на иных законных основаниях. Классификация точек подключения Заказчика по группам конечных потребителей производится на основании действующих приказов уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), об утверждении методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа.

– Измерительный комплекс, система измерений расхода и количества, узел измерений (далее по тексту – ИК) – совокупность измерительных трубопроводов, преобразователей расхода или объема, в том числе сужающих устройств, средств измерений параметров газа и потока, вычислительных устройств, соединительных трубок (линий) и других вспомогательных и дополнительных устройств (фильтры, сепараторы, пробоотборники, запорная арматура, устройства подготовки потока, струевыпрямители, блоки питания, барьеры искрозащиты и т.п.), применяемых при измерении объема газа, приведенного к стандартным условиям.

– Объект капитального строительства - здание, строение, сооружение, объекты незавершенного строительства в которых установлено газоиспользующее оборудование на которое подается газ;

– Газоиспользующее оборудование (ГИО) – котлы, производственные печи, технологические линии, утилизаторы и другие установки, использующие газ в качестве топлива в целях выработки тепловой энергии для централизованного отопления, горячего водоснабжения, в технологических процессах различных производств, а также другие приборы, аппараты, агрегаты, технологическое оборудование и установки, использующие газ в качестве сырья.

– Газораспределительная организация (ГРО) - специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законном основании газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивает подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы.

– Заказчик - юридическое лицо, приобретающее газ для собственных производственных или иных хозяйственных нужд.

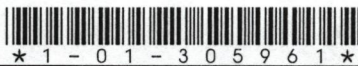
– Коммунально-бытовой потребитель - организация (покупатель газа), приобретающая газ для его использования в котельных всех типов, на тепловых электростанциях и (или) ином оборудовании для производства тепловой энергии в целях удовлетворения коммунально-бытовых нужд граждан, учреждений, финансируемых из бюджетов всех уровней, казенных предприятий, товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных и иных специализированных потребительских кооперативов, управляющих организаций или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих управление многоквартирными домами, если доля поставки тепловой энергии указанным лицам составляет более 75 процентов общего объема тепловой энергии, поставляемой такой организацией.

– Возможность поставки газа - поставка газа по газопроводам с месторождений, введенных в промышленную разработку, а также при наличии необремененных объемов газа договорными обязательствами, которые могут транспортироваться по газотранспортной системе и (или) газораспределительной системе и поставлены покупателю при условии соблюдения технологических режимов с учетом пропускной способности газотранспортной системы и (или) газораспределительной системы.

1.3. Идентификационный код закупки: _____

2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, и/или газ горючий природный попутный, цена которого является государственно регулируемой, а также добытый



организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО "Газпром", и/или организаций – собственников региональных систем газоснабжения, либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения) (далее – газ) на газоиспользующие объекты Заказчика (точки подключения), а Заказчик обязуется принимать газ, вести его учет отдельно по каждой точке подключения в соответствии с требованиями действующего законодательства, национальных стандартов, нормативно-технической документации, настоящего Контракта и производить оплату в соответствии с условиями настоящего Контракта.

Поставка газа по настоящему Контракту, производится Поставщиком, при наличии возможности его поставки, а также при условии что объект капитального строительства и газоиспользующее оборудование принадлежит Заказчику на законном основании, сертифицировано, подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к магистральным газопроводам и сетям газораспределения, соответствует проекту газоснабжения и требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ, принято в эксплуатацию в установленном законодательством РФ порядке, а также при условии, что у Заказчика организован учет поставляемого газа в соответствии с требованиями действующего законодательства.

2.2. Источник финансирования _____.

Заключение настоящего Контракта и дополнительных соглашений к нему допускается исключительно после согласования Заказчиком объемов поставки газа с главным распорядителем (распорядителем) бюджетных средств, в порядке ведомственной принадлежности Заказчика, и получением лимита бюджетных обязательств / субсидии, обеспечивающих стопроцентную оплату поставляемого газа.

2.3. Настоящий Контракт заключается в порядке размещения заказа у единственного поставщика без проведения конкурсных процедур.

2.4. Контрактный объем поставки газа.

2.4.1. Объем поставки газа по настоящему Контракту на 2025 год составляет **79,333** тыс. м. куб.

Контрактный объем поставляемого газа подлежит корректировке в пределах лимитов бюджетных обязательств / субсидий, утвержденных на соответствующий год.

Среднесуточная норма поставки газа - объем поставки газа, определяемый путем деления месячного объема поставки по каждой точке подключения на количество дней соответствующего месяца поставки.

Суточная норма поставки газа – объем поставки газа, который определяется путем деления месячного контрактного объема поставки газа по каждой точке подключения на количество дней соответствующего месяца поставки газа, либо устанавливается диспетчерским графиком или соглашением Сторон по точке подключения.

Перерасход газа - отбор в точке подключения Заказчиком газа в объеме более суточной нормы поставки.

Контрактные месячные объемы газа по объектам Заказчика, стоимость потребления газа, стоимость снабженческо-сбытовых услуг, услуг ГРО по транспортировке и специальной надбавки поквартально представлены в таблицах №№ 1-6.

Таблица № 1. Контрактные месячные объемы газа

Код, наименование и местонахождение газоиспользующих объектов		в тыс. м ³											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
39 652	Котельная школы № 6, Россия, Краснодарский Край, Абинский район, ст-ца Мингрельская, ул. Казачья, д. 1	24,897	16,843	13,754	4,404	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,962	10,225	8,248
Итого:		24,897	16,843	13,754	4,404	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,962	10,225	8,248

Таблица № 2. Стоимость потребления газа поквартально:

№ п/п	Название и местонахождение объектов (точек подключения)	в рублях с НДС				
		2025 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	Котельная школы № 6, Россия, Краснодарский Край, Абинский район, ст-ца Мингрельская, ул. Казачья, д. 1	710 568,67	487 259,52	38 668,88	0,00	184 640,27
	Итого	710 568,67	487 259,52	38 668,88	0,00	184 640,27

Таблица № 3. Стоимость снабженческо-сбытовых услуг поквартально:

№ п/п	Название и местонахождение объектов (точек подключения)	в рублях с НДС				
		2025 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	Котельная школы № 6, Россия, Краснодарский Край, Абинский район, ст-ца Мингрельская, ул. Казачья, д. 1	24 386,97	17 058,86	1 353,79	0,00	5 974,32
	Итого	24 386,97	17 058,86	1 353,79	0,00	5 974,32

Таблица № 4. Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа поквартально:

№ п/п	Название и местонахождение объектов (точек подключения)	в рублях с НДС				
		2025 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	Котельная школы № 6, Россия, Краснодарский Край, Абинский район, ст-ца Мингрельская, ул. Казачья, д. 1	98 439,47	67 698,24	5 372,53	0,00	25 368,70
	Итого	98 439,47	67 698,24	5 372,53	0,00	25 368,70

Таблица № 5. Стоимость специальной надбавки ГРО поквартально:

№ п/п	Название и местонахождение объектов (точек подключения)	в рублях с НДС				
		2025 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	Котельная школы № 6, Россия, Краснодарский Край, Абинский район, ст-ца Мингрельская, ул. Казачья, д. 1	33 872,81	23 694,27	1 880,38	0,00	8 298,16
	Итого	33 872,81	23 694,27	1 880,38	0	8 298,16

Таблица № 6. Итоговая стоимость потребления газа, стоимость снабженческо-сбытовых услуг, услуг по транспортировке газа и



специальной надбавки поквартально:

	в рублях с НДС				
	2025 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Итого	867 267,92	595 710,89	47 275,58	0,00	224 281,45

Цена контракта составляет **867 267,92 руб. (Восемьсот шестьдесят семь тысяч двести шестьдесят семь рублей 92 копейки)**, в т.ч. НДС 20%.

Стоимость потребления газа, указанная в Контракте, определяется исходя из контрактных объемов поставки (Таблица №1) и действующих тарифов, утвержденных Правительством Российской Федерации, с учетом прогноза роста тарифов, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации. Фактическая стоимость поставки газа может отличаться от контрактной и будет определяться, исходя из фактического объема газа, поставленного Заказчику по условиям настоящего Контракта, и действующих на момент потребления законодательно установленных цен на газ.

2.4.2. Точка подключения – место соединения газопроводов Заказчика с газопроводом сетей газораспределения, которые находятся у ГРО в собственности или на иных законных основаниях. Если газопровод Заказчика не имеет соединения с вышеуказанными распределительными сетями ГРО, точкой подключения является место соединения газопроводов третьих лиц, к которым подключены газопроводы Заказчика, с газопроводом сетей газораспределения ГРО.

Классификация точек подключения Заказчика по группам конечных потребителей производится на основании методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, утвержденных приказами уполномоченных органов в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

Таблица № 7.

Газораспределительная станция (ГРС), газорегуляторный пункт (ГРП)	Газоиспользующее оборудование	Код, наименование газоиспользующего объекта и его местонахождение		Максимальный расход газа (м ³ /час)	Контрактный объем поставки газа в 2025 году, тыс.м ³ /год	Группа конечного потребителя*
ГРС Мингрельская	Напольный котел DAEWOO DGB-300 VBG	39 652	Котельная школы № 6, Россия, Краснодарский Край, Абинский район, ст-ца Мингрельская, ул. Казачья, д. 1	31,4	79,333	6
	Напольный котел DAEWOO DGB-300 VBG			31,4		

* Группа конечных потребителей устанавливается для определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) и тарифов на услуги по транспортировке газа (ТТГ).

Объем поставки газа по точке подключения принимается равным объему поставки газа на газоиспользующий объект, указанный в таблицах № 1 и № 7.

2.5. Корректировка отнесения каждой точки подключения Заказчика к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям, а также размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, производится на основании методических указаний по регулированию цен (тарифов), утвержденных приказами уполномоченных органов исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), действующих на момент проведения корректировок.

Поставщиком производится корректировка отнесения потребителя к объемным группам в случаях, если вследствие заключения дополнительных соглашений годовой договорной объем поставки газа по точке подключения выходит за объемные пределы группы, к которой он был ранее отнесен.

Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен Заказчик.

В случае расторжения Контракта корректировка отнесения конечных потребителей к группе, для целей расчета и применения платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа, а также специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа в порядке, установленном Правительством РФ, производится не позднее 45 дней с момента получения Поставщиком уведомления о расторжении Контракта.

2.6. Местами передачи газа от Поставщика к Заказчику являются границы сетей газораспределения ГРО с сетями (газопроводами) Заказчика (точки подключения). Если газопровод Заказчика газа не имеет соединения с вышеуказанными распределительными сетями газораспределительной организации, местом передачи является место соединения газопроводов третьих лиц, к которым подключены газопроводы Заказчика, с газопроводом сетей газораспределения газораспределительной организации.

2.7. Право собственности у Заказчика на объемы газа, поставляемые на условиях настоящего Контракта, возникает в момент его передачи Поставщиком в местах, указанных в п. 2.6. настоящего Контракта.

2.8. Контракт транспортировки газа с ГРО – АО "Газпром газораспределение Краснодар" от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО "Газпром трансгаз Краснодар"/независимой газотранспортной организации (далее – Трансгаз) с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в п. 2.6. Контракта, заключает Поставщик.

В соответствии с оформленным между Поставщиком и ГРО договором транспортировки газа, ГРО несет ответственность за обеспечение безопасной и стабильной транспортировки газа, передаваемого Поставщиком от выхода ГРС (ГРП) до мест приема передачи газа, указанных в п. 2.6. Контракта поставки газа за обеспечение поддержания давления в системе газоснабжения, необходимого для устойчивой работы установок Заказчика; за своевременное информирование Поставщика и Заказчика об изменении режима работы, аварийных ситуациях в местных газотранспортных сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по транспортировке газа.

Газ считается протранспортированным ГРО (поставленным Поставщиком и принятым Заказчиком) в момент его поступления в газопровод Заказчика на границе раздела газораспределительных систем ГРО и газопроводов Заказчика.

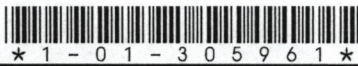
Телефон аварийно-диспетчерской службы ГРО -04.

2.9. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

По Контракту сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.10. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Контракту, производится на основании заявки Заказчика и оформляется письмами или дополнительными соглашениями, с учетом нижеизложенных положений.

Заявка на изменение объемов представляется Заказчиком в адрес Поставщика не более 1 раза в месяц и не позднее 15 числа



месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения, в заявке на изменение объемов Заказчик обязан указать номер и дату настоящего Контракта, а также газоиспользующие объекты (точки подключения), по которым корректируются месячные объемы, период корректировки месячного объема газа.

Увеличение объемов газа является предметом отдельного согласования Сторон и возможно при совокупности следующих условий:

1) полное отсутствие задолженности перед Поставщиком по любым основаниям (потребленный газ, пени, штрафы, судебные расходы, прочие оказанные и неоплаченные услуги);

2) наличие ресурсов газа у Поставщика;

3) наличие технологических возможностей системы газоснабжения.

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), поставляются Поставщиком по отдельному контракту или дополнительному соглашению к настоящему контракту, заключаемому Сторонами, по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

Уменьшение объемов поставки газа производится с даты, указанной в заявке Заказчика и подтверждается Поставщиком письмом или дополнительным соглашением, направляемым в адрес Заказчика.

Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Заказчиком с нарушением сроков и условий, установленных настоящим пунктом, Поставщиком не принимаются к рассмотрению и ответы на них Заказчику не предоставляются.

2.11. Изменение существенных условий контракта при его исполнении не допускается, за исключением их изменения по соглашению сторон в случаях, предусмотренных ч. 1 ст. 95 44-ФЗ.

2.12. В случае прекращения прав Заказчика на ГИО или внесении изменений в характеристики ГИО (проектный расход, количество, тип) Заказчик обязуется немедленно направить Поставщику письменное извещение о происшедших изменениях, на основании которого Стороны оформляют либо соглашение о расторжении Контракта, либо соглашение об исключении из Контракта соответствующей ТП и/или уменьшении контрактных объемов газа, установленных на эту ТП.

2.13. В случае поставки Заказчику газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах о количестве поданного-принятого газа.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Заказчик выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа.

Объем газа, выбранный Заказчиком в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный Заказчиком в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Заказчику право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

В случае необходимости, поставка газа осуществляется по согласованному между Сторонами диспетчерским графиком. Диспетчерский график за отчетный период направляется Заказчиком на согласование в обособленное структурное подразделение Поставщика до начала месяца поставки газа.

Заказчик обязан обеспечить выборку газа в пределах установленной согласованным Поставщиком диспетчерским графиком суточной нормы. Превышение суточной нормы поставки газа, установленной диспетчерским графиком, не допускается.

3.2. В случае выборки Заказчиком в течение месяца поставки объема газа менее 80% от планового месячного объема газа (без учета ежемесячных корректировок) Заказчик обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{неуст.}} = (0,80 * V_{\text{уст.}} - V_{\text{факт.}}) * \text{ПССУ}_{\text{экв.}}, \text{ где:}$$

$S_{\text{неуст.}}$ - сумма неустойки;

$V_{\text{уст.}}$ - плановый месячный объем газа, определенный настоящим договором, без учета его корректировок;

$V_{\text{факт.}}$ - объем газа, фактически выбранный Заказчиком в течении месяца поставки;

$\text{ПССУ}_{\text{экв.}}$ - средневзвешенный размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (эквивалент ПССУ если Покупателю поставляет газ, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) по договору в месяце поставки.

Неустойка не применяется в отношении коммунально-бытовых потребителей, а также Заказчиков с **контрактным** объемом потребления газа менее 10 млн. м. куб. в год.

3.3. Поставщик имеет право инициировать ограничение или полное прекращение поставки газа Заказчику в следующих случаях:

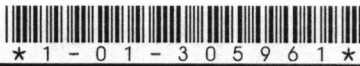
- отсутствие правовых оснований для поставки газа;
- нарушение норм промышленной безопасности;
- угроза создания аварийной ситуации;
- несанкционированное подключение;
- неоднократное нарушение условий Контракта в части порядка и сроков оплаты и наличие задолженности;
- недопуск представителей Поставщика для проведения проверки ведения учета и потребления газа у Заказчика;
- в иных случаях, установленных законодательством и настоящим Контрактом.

При этом поддержание необходимых параметров теплоносителя для теплоснабжения и горячего водоснабжения населения, объектов социального назначения, собственных технологических нужд Заказчик обеспечивает самостоятельно за счёт использования альтернативных газу видов топлива.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Заказчиком самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом, с возмещением Заказчиком расходов, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа, а также её возобновлением, за счет Заказчика. Заказчик обязан предоставить доступ представителям Поставщика и/или ГРО к ГИО и запорно-регулирующей арматуре.

В том случае, если Заказчик в указанный в уведомлении Поставщика день и час самостоятельно не прекратит газопотребление, а равно не допустит представителей Поставщика и/или ГРО на свою территорию для проведения мероприятий по прекращению газоснабжения, либо после прекращения газоснабжения без согласования с Поставщиком самостоятельно возобновит газопотребление, с этого момента и до фактического отключения газоиспользующего оборудования с установкой пломбы Поставщика, суточный объем газа признается равным 0 м³, и весь потребленный в дальнейшем объем газа считается перерасходом и подлежит оплате с применением сезонных коэффициентов, установленных Правилами поставки газа в РФ.



В случае когда к сетям, принадлежащим Заказчику, подключены абоненты, которые своевременно и в полном объеме оплачивают использованные ресурсы, Заказчик до даты прекращения газоснабжения обязан выступить с инициативой и согласовать с Поставщиком необходимый минимальный объем газа для обеспечения коммунальными ресурсами таких абонентов в порядке, установленном действующим законодательством. В том случае, если Заказчик не согласует объем газа с Поставщиком, подача газа может быть прекращена в полном объеме на все объекты газопотребления (точки подключения) Заказчика, а ответственность за последствия отключения газа возлагается на Заказчика.

В случае недопуска Заказчиком представителей Поставщика и/или ГРО для выполнения работ по частичному и/или полному ограничению поставки газа, Заказчик несет имущественную ответственность, в том числе перед третьими лицами, подключенными к этой же системе газоснабжения, за последствия, вызванные произведенным частичным и/или полным ограничением поставки газа Заказчика.

Основанием для снятия ограничения либо возобновления газоснабжения является наличие одновременно следующих обстоятельств:

- погашение задолженности перед Поставщиком по действующим Контрактам и судебным актам, а также возмещение затрат, связанных с ограничением и снятием ограничения (возобновления газоснабжения);
- предоставление обеспечения оплаты стоимости контрактных объемов газа, установленных до конца срока действия Контракта с учетом необходимых дополнительных объемов газа.

3.4. Оперативные распоряжения Центрального производственно-диспетчерского департамента ПАО "Газпром" (далее - ЦПДД ПАО "Газпром") о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО "Газпром" влекут изменение объема поставки или выборки газа Заказчиком, суточный контрактный и месячный контрактный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Заказчика не позднее суток до их изменения по электронной почте и/или факсимильной связи.

3.5. В случае если для Заказчика установлено требование по наличию резервного (аварийного) топливного хозяйства и готовности газоиспользующего оборудования к работе на газе и на резервном (аварийном) виде топлива, Заказчик обязан обеспечить наличие и готовность к работе резервных (аварийных) топливных хозяйств, а также переход на резервные (аварийные) виды топлива, альтернативные газу.

Заказчик представляет Поставщику информацию о наличии резервных (аварийных) видов топлива и готовности резервных (аварийных) топливных хозяйств:

- в летний период – не позднее 15 июня года поставки;
- в период с января по май и с сентября по декабрь текущего года еженедельно в понедельник или вторник по следующей форме:

Вид резервного (аварийного) топлива	Ёмкость РТХ (АТХ), тонн (геометрический объём)	Агрегаты, переводимые на резервное (аварийное) топливо	Проектный расход топлива, тонн/час	Время перехода на резервное (аварийное) топливо, час	Нормативно неснижаемый запас топлива с учётом аварийного, в сутках	Фактическое наличие резервного (аварийного) топлива, тонн

3.6. Заказчик, включенный Администрацией Краснодарского края в График № 1 - "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях" и График № 2 - "График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии", обязан немедленно обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО "Газпром" и/или ООО "Газпром межрегионгаз"):

- перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу или снижение (прекращение) газопотребления, в соответствии с утвержденным Администрацией Краснодарского края Графиком № 1 - "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях";
- снижение (прекращение) газопотребления в соответствии с утвержденным Администрацией Краснодарского края Графиком № 2 - "График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии" (для покупателей, включенных Администрацией Краснодарского края в График № 2).

В период действия Графиков № 1 и № 2 Заказчик отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. и п. 3.2 настоящего Контракта не применяются.

3.7. При невыполнении Заказчиком требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.6. Контракта) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графике № 1 и № 2, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Заказчика и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Заказчику иные меры, необходимые для реализации его прав, при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.8. Заказчик обязан.

3.8.1 Самостоятельно полностью прекратить отбор газа в случае возникновения угрозы жизни и/или здоровью человека и/или причинения вреда окружающей среде. Ограничение отбора газа в данном случае производится Заказчиком незамедлительно. Если Заказчик самостоятельно не ограничил отбор газа, ограничение подачи газа производится ГРО с последующим уведомлением Поставщика и Заказчика не позднее 1 (одного) дня, следующего за днем введения ограничения.

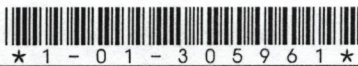
3.8.2. Самостоятельно полностью прекратить отбор газа в случае отсутствия правовых оснований для поставки и отбора газа, а также использования ГИО с нарушением положений законодательства РФ, в том числе, но не ограничиваясь, в случае прекращения действия договора поставки газа, прекращения права собственности или иного законного основания использования ГИО, установки ГИО и/или монтажа системы газоснабжения без соблюдения требований законодательства, нарушения установленных законодательством РФ требований к техническому состоянию отдельного ГИО, в суточный срок со дня возникновения основания. Если Заказчик самостоятельно не ограничил отбор газа, ограничение подачи производится ГРО с предварительным уведомлением Поставщика и Заказчика в срок не позднее 5 дней до даты ограничения, за исключением случая, предусмотренного пп. 3.8.1.

3.8.3. Соблюдать установленный режим газопотребления и беспрепятственно допускать представителей Поставщика и ГРО к ИК, ГИО и сети газопотребления для проведения проверки.

3.8.4. Беспрепятственно допускать представителей ГРО и Поставщика для осуществления всех необходимых работ на сетях ГРО, в том числе обеспечивающих режим газопотребления, в случае, если граница балансовой принадлежности сетей ГРО находится на территории Заказчика.

3.8.5. Обеспечить безопасность эксплуатации ГИО и сети газопотребления, сохранность приборов учета расхода газа и пломб на них, а также сохранность пломб на закрытых байпасных линиях и других трубопроводах до ИК.

3.8.6. Незамедлительно письменно сообщать Поставщику и ГРО об авариях, неисправностях ГИО и приборов учета и иных



нарушениях, возникающих при пользовании газом.

3.8.7 Выполнять все требования Поставщика и ГРО по устранению недостатков проектирования и монтажа ГИО при пуске газа, а также по вопросам эксплуатации сети газопотребления и учета газа.

3.8.8. Производить установку и замену измерительных диафрагм, установку, замену, ревизию и пуск приборов учета, отключение-подключение газоснабжения на летний период, либо в связи с ремонтом, а также первичный пуск газа, только в присутствии представителя Поставщика с составлением соответствующего акта.

3.8.9. Сообщать Поставщику о необходимости прекращения потребления газа на время проведения плановых ремонтных или профилактических работ, а также на летний период. Не менее, чем за 3 дня, направлять Поставщику заявку на возобновление газоснабжения, а также на пуск газа на новое газоиспользующее оборудование. Поставщик согласовывает пуск газа при условии выполнения Заказчиком обязательств по Контракту в полном объеме.

3.8.10. Обеспечить надлежащее техническое состояние, правильную эксплуатацию, своевременную поверку и обслуживание установленных СИ и ИК в целом.

3.8.11. В случае нарушения сроков оплаты, повлекшего за собой ограничение поставки газа с привлечением к указанным работам персонала ГРО, полностью компенсировать Поставщику стоимость услуг (работ) по введению и снятию ограничения поставки газа.

3.8.12. Если в составе газоиспользующего оборудования имеются тепловые электростанции и/или источники тепловой энергии для теплоснабжения подключенных к ним потребителей, обязан обеспечить наличие и готовность к работе РТХ с накоплением резервного топлива, а также обеспечить переход на резервные виды топлива, альтернативные газу, и их использование на весь период ограничения поставки газа по любым основаниям. При не переходе на резервные виды топлива, ответственность за наступление последствий для 3-их лиц несёт Заказчик.

3.8.13. Возмещать все убытки, если вследствие перерасхода газа Заказчиком без предварительного согласования с Поставщиком был нарушен режим работы газораспределительной или газотранспортной системы и/или причинен убыток третьим лицам.

3.9. Снятие пломб с ГИО и запуск его в работу после сезонного отключения или отключения по другим причинам, производится только при отсутствии у Заказчика задолженности (по любым основаниям) и только в присутствии представителя Поставщика, с обязательным оформлением соответствующего акта проверки.

3.10. Ограничение (полное или частичное) подачи (поставки) и отбора газа производится в порядке, установленном Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 г. №1245).

3.11. В случае если вследствие перерасхода газа Заказчиком без предварительного согласования с Поставщиком был нарушен режим работы газораспределительной или газотранспортной системы и/или причинен убыток третьим лицам, Заказчик может быть привлечен к возмещению убытков.

4. Порядок учета газа. Качество газа

4.1. Поставка и отбор газа без учёта его объёма не допускается.

Стороны договорились, что учет объема газа производится в строгом соответствии с требованиями нормативно-технической документации (далее – НТД): ГОСТ 2939-63, ГОСТ Р 8.740-2023, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ 8.586.1-5, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ 30319.1-3-2015, ГОСТ 5542-2014, ГОСТ Р 8.915-2016, ГОСТ 27.102-2021, ГОСТ Р 8.995-2023, ГОСТ Р 8.993-2020, ГОСТ Р 58095.4-2021, и других действующих стандартов и нормативных документов, регулирующих вопросы учета газа и обеспечения единства измерений.

4.2. Учету подлежит газ при входе на газопотребляющий объект Заказчика.

Измерение объема газа и его учёт осуществляется измерительным комплексом (ИК) по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) измерений отдельно по каждой точке подключения.

ИК с входящими в него системами и устройствами должен быть защищен от несанкционированного вмешательства путем установки пломб Поставщика.

Заказчик обязан обеспечить бесперебойное энергоснабжение ИК и использование средств измерения (далее –СИ), технических систем и устройств с измерительными функциями в соответствии с руководством по эксплуатации и НТД.

Заказчик обязан обеспечить наличие и работоспособность принадлежащего ему оборудования дистанционной передачи данных, предусмотренного проектной документацией.

4.3. Учет количества поставляемого газа (объем) на газопотребляющем объекте определяется на ИК в соответствии с требованиями нормативно-технических и законодательных документов:

- при неисправности, отсутствии ИК Поставщика объем газа определяется по ИК Заказчика;
- при неисправности, отсутствии ИК Заказчика, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированного Поставщиком газоиспользующего оборудования Заказчика (далее – ГИО) за все время, в течение которого подавался газ.

Под неисправностью ИК Стороны понимают такое состояние, при котором сам ИК или любое СИ или устройство входящее в него, не соответствует хотя бы одному из требований действующего законодательства в области обеспечения единства измерений, национальных стандартов, нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма. Кроме того, ИК считается неисправным по истечении срока эксплуатации (службы) любого входящего в него СИ и/или устройства.

Если иное документально не доказано Заказчиком, период времени неисправности или отсутствия ИК, в течение которого Заказчик потреблял газ, определяется начиная с даты последней проверки ИК Поставщиком, а если таковая не проводилась, то с даты последней установки Поставщиком пломбы на ИК до даты возобновления надлежащего учета газа.

Возобновление учета по ИК, после поверки или устранения выявленных нарушений, ведется с даты подписания Поставщиком и Заказчиком соответствующего акта проверки без замечаний.

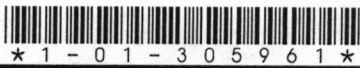
В случае несогласия одной из сторон с оценкой состояния СИ, указанное средство измерения комиссионно изымается из эксплуатации, для чего демонтируется, герметично упаковывается, пломбируется и передается на метрологическую экспертизу, о чем составляется акт.

При нахождении СИ на ответственном хранении у Заказчика после его демонтажа и до момента проведения экспертизы, оно автоматически признается неисправным в следующих случаях:

- при нарушении ранее установленной пломбы на герметичной упаковке или самой упаковке;
- в случае порчи, утери или кражи изъятых СИ;
- в иных случаях, в результате которых проведение метрологической экспертизы становится невозможным по вине Заказчика.

Доставка СИ на метрологическую экспертизу и её проведение осуществляется за счет Заказчика.

Снятие пломб с герметичной упаковки осуществляется в момент проведения экспертизы. Стороны вправе присутствовать при вскрытии и исследовании средства измерения, использовать средства фотосъемки и (или) видеозаписи.



4.4. При проектировании и (или) реконструкции ИК Заказчик предварительно согласовывает с Поставщиком типы применяемых СИ и обработки результатов измерений, а также вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерения, регистрации, дистанционной передачи результатов измерений и расчетов объема газа.

4.5. Учет газа по вновь вводимым, реконструируемым ИК ведется с даты подписания Сторонами Паспорта ИК. Паспорт ИК – комплект технической документации на ИК, отражающей требования действующей нормативно-технической документации, подписанной Сторонами.

Параметры программирования вычислителей (корректоров) на бумажном носителе в обязательном порядке согласовываются с Поставщиком и являются неотъемлемой частью паспорта ИК.

4.6. Снятие или установка ИК и/или средств измерений и обработки результатов измерений, измерительных трубопроводов, вспомогательных и дополнительных устройств, производится исключительно в присутствии уполномоченных представителей Сторон.

Для предотвращения несанкционированного вмешательства и изменения настроек, которые могут привести к искажениям результатов измерения, на ИК в обязательном порядке устанавливаются пломбы Поставщика с подписанием Сторонами соответствующего акта.

Расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности установленного неопломбированного ГИО с момента установки пломбы Поставщика и (или) последней проверки до момента устранения нарушения в следующих случаях:

- при выявлении несанкционированного вмешательства: в работу (включая программное обеспечение), конструкцию СИ, технических систем, устройств с измерительными функциями ИК и (или) искажения результатов измерений;
- нарушения целостности пломб Поставщика и/или завода изготовителя, установленных на СИ ИК, отключающих устройствах, фланцевых соединениях байпасной линии (обводного газопровода) ИК и других местах, исключающих несанкционированный отбор газа.

4.7. Каждая из Сторон настоящего Контракта обязана обеспечить уполномоченным представителям другой Стороны возможность проверки в любое время соблюдения условий эксплуатации, работоспособности и достоверности показаний каждого из средств измерений, входящих в состав ИК и ИК в целом, в том числе с использованием контрольно-измерительных приборов Поставщика, а также комплектности документации на ИК, документов об учете и использовании газа Заказчиком.

Объем работ, выполняемый при проверках: соответствие характеристик установленного газоиспользующего оборудования (ГИО), проектной документации на ИК согласованной с Поставщиком, наличие аттестованной методики и соблюдение выполнения учета газа по ней, наличие и сохранность пломб завода-изготовителя, поверителя и Поставщика, отсутствие утечек газа, в том числе в импульсных линиях, посадка на «ноль» приборов, наличие масла в термокарманах и масленках счетчиков газа, контроль заданных в вычислителе условно-постоянных параметров и констант, правильность планиметрирования и обседа диаграмм, сверка показаний средств измерений с контрольно-измерительными приборами, калибровка и т.п. Указанный объем работ может изменяться в зависимости от состава ИК и условий проведения проверки.

В ходе проведения проверки представителями Сторон может проводиться её фото и видеофиксация.

По результатам проверки представителем Поставщика на месте составляется соответствующий акт проверки в котором отражается отсутствие замечаний и нарушений или их наличие с кратким описанием. Представитель Заказчика имеет право изложить в акте мотивированное особое мнение. В случае отказа от подписания акта со стороны Заказчика, представитель Поставщика делает в акте отметку следующего содержания: «представитель Заказчика участвовал в проведении проверки, однако от подписания акта отказался без объяснения причин» и вручает второй экземпляр акта представителю Заказчика с обязательной отметкой в получении. В случае отказа Заказчика принимать экземпляр акта проверки, Поставщик делает в акте отметку - «представитель Заказчика от получения экземпляра настоящего акта отказался» и имеет право направить его Заказчику по почте или электронной почте.

В случае недопуска представителя Поставщика к ИК для проведения проверки, представителем Поставщика в акте проверки делается запись «в допуске для проведения проверки ИК Заказчиком отказано», в этом случае количество потребленного газа определяется и выставляется к оплате Поставщиком по проектной мощности установленного у Заказчика ГИО, исходя из его работы 24 часа в сутки начиная с первого числа месяца в котором отказано представителю Поставщика в допуске, до даты подписания сторонами акта об отсутствии нарушений в потреблении и учете газа.

Заказчик обязан в течении 24 часов предоставлять по запросу Поставщика информацию и документы, касающиеся потребления газа (отключение и пуск газоиспользующего оборудования, режим его работы и т.д.).

4.8. В случае отсутствия в составе ИК средств измерений абсолютного давления газа, абсолютное давление измеряемого газа определяется как сумма измеренного избыточного давления и атмосферного давления принятого условно-постоянной величиной, равной – 760 мм.рт.ст.

4.9. Количество поданного-принятого газа выражается в кубических метрах, приведённых к стандартным условиям: температура 20°C, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

При использовании Заказчиком в составе ИК мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков без автоматической коррекции по температуре и/или давлению, количество потреблённого газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента, равного 1,1. Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления.

При учете количества поставляемого газа по ИК (на базе турбинных, ротационных счетчиков газа) Заказчика, применяется (умножением на рассчитанный стандартный объем) дополнительный корректирующий коэффициент $K = 1,1$ в следующих случаях:

- отсутствие масла или нарушение сроков замены масла в счетчике;
- неработоспособность либо, отсутствие прибора измерения перепада давления на счетчике, предусмотренного НТД.

В случае превышения предельно допустимого значения перепада давления на счетчике газа – счетчик отправляется в ремонт с последующей поверкой.

4.10. Все работы, связанные со строительством, реконструкцией, ремонтом, отключением-подключением газопроводов, технологического оборудования, газоиспользующего оборудования и ИК Заказчика, заранее согласовываются с Поставщиком и проводятся исключительно в присутствии уполномоченного представителя Поставщика с составлением соответствующего акта.

4.11. При наличии на балансе у Заказчика газопроводов и технологического оборудования, в объем газа переданного Заказчику, включается объем газа на аварийные, технологические потери и технологические нужды, определяемый Поставщиком расчетным путем согласно действующей нормативно-технической документации и ежемесячно отражается в акте о количестве поданного-принятого газа

4.12. Уполномоченные представители Поставщика имеют право в любое время проверять объекты сетей газораспределения и (или) газопотребления Заказчика, наличие утечек газа, соответствие установленного на объекте газопотребления ГИО согласованной с Поставщиком проектной документации, режимы работы ГИО, сроки проведения наладочных работ на ГИО, соответствие режима потребления газа режимно-наладочной карте, комплектность документации на ГИО, ведение оперативного журнала оператора, а Заказчик, в свою очередь, обязуется обеспечить свободный доступ представителям Поставщика к объектам сетей газораспределения и (или) газопотребления Заказчика для проведения проверки.

В ходе проведения проверки представителями Сторон может проводиться её фото и видеофиксация.

По результатам проверки представителем Поставщика на месте составляется соответствующий акт проверки в котором отражается отсутствие замечаний и нарушений или их наличие с кратким описанием. Представитель Заказчика имеет право изложить в акте мотивированное особое мнение. В случае отказа от подписания акта со стороны Заказчика, представитель Поставщика делает в



акте отметку следующего содержания: «представитель Заказчика участвовал в проведении проверки, однако от подписания акта отказался без объяснения причин» и вручает второй экземпляр акта представителю Заказчика с обязательной отметкой в получении. В случае отказа Заказчика принимать экземпляр акта проверки, Поставщик делает в акте отметку - «представитель Заказчика от получения экземпляра настоящего акта отказался» и имеет право направить его Заказчику по почте или электронной почте.

В случае недопуска представителя Поставщика для проведения проверки, представителем Поставщика в акте проверки делается запись «в допуске для проведения проверки ГИО Заказчиком отказано», в этом случае количество потребленного газа определяется Поставщиком и выставляется к оплате Заказчику по проектной мощности установленного у Заказчика ГИО, исходя из его работы 24 часа в сутки начиная с первого числа месяца в котором отказано в допуске до даты подписания сторонами акта об отсутствии нарушений в потреблении и учете газа.

При выявлении на объекте газопотребления Заказчика ГИО, установленного без согласования с Поставщиком, несанкционированной врезки в сеть газопотребления; самовольного включения оборудования, ранее отключенного Поставщиком и/или ГРО, представителем Поставщика составляется акт с немедленным отключением такого оборудования от газоснабжения.

При этом, если было выявлено несанкционированное ГИО, ИК автоматическим признаётся неисправным и распломбировуется Поставщиком, а объём газа, пересчитывается за период начиная с даты проведения Поставщиком последней проверки Заказчика, до момента отключения несанкционированного ГИО и установки пломбы Поставщика из расчета круглосуточного потребления газа и проектной мощности всего обнаруженного в процессе проверки неопломбированного (не отключенного от газопотребления) ГИО Заказчика.

Газоснабжение возобновляется за счет Заказчика только после устранения им нарушений в установленном законом порядке и полного возмещения Поставщику задолженности и понесенных затрат при отключении.

4.13. Расчет количества потребленного газа производится по максимальной проектной мощности установленного неопломбированного ГИО исходя из его круглосуточной работы в период с момента установки пломбы Поставщика и (или) проведения Поставщиком последней проверки у Заказчика и до момента устранения нарушения в следующих случаях:

- отсутствие, неисправность, неработоспособность ИК и (или) любого входящего в его состав устройства;
- негерметичность и утечки в ИК и входящих в его состав соединительных линиях и устройствах;
- при выявлении несанкционированного вмешательства: в работу ИК (включая программное обеспечение), в конструкцию ИК, технических систем, устройств с измерительными функциями ИК;
- выхода показаний средств измерений ИК из класса точности, в том числе при нулевых показаниях;
- отсутствие или нарушение целостности пломб или клейм Поставщика и/или завода изготовителя, а также поверителя, установленных на ИК и входящих в его состав средств измерений и устройствах, отключающих устройствах, фланцевых соединениях байпасной линии (обводного газопровода) ИК, на входной запорной арматуре, силовых заглушках и других местах, исключающих несанкционированное вмешательство в работу ИК или несанкционированный отбор газа;
- нарушение требований НТД по монтажу и эксплуатации ИК;
- несанкционированное подключение к системе газоснабжения, в том числе потребление газа при введенном Поставщиком режиме ограничения газоснабжения;

- несоответствие установленного ГИО проектной документации и (или) паспорту ИК согласованному с Поставщиком;
- несоответствие установленного ИК проектной документации согласованной с Поставщиком;
- истечение срока эксплуатации (службы) любого входящего в ИК устройства;
- просрочка поверки любого входящего в состав ИК средства измерений или устройства;
- отсутствие на ИК аттестованной методики измерений прошедшей проверку реализуемости;
- в иных случаях предусмотренных настоящим Контрактом и нормативно-правовыми актами.

4.14. В случае размещения на территории Заказчика приборов и оборудования для учета расхода газа и (или) дистанционной передачи данных, принадлежащих Поставщику (далее – Оборудование Поставщика), Заказчик обязан:

- обеспечивать за свой счет сохранность и целостность Оборудования Поставщика, не допускать его утрату или повреждение, исключить ситуации которые могут привести к неисправности;
- обеспечивать эксплуатацию Оборудования Поставщика в соответствии с требованиями законодательства и нормативно-технической документации, соблюдать требования руководств по эксплуатации на средства измерений и оборудование, входящих в состав ИК, а также оборудование дистанционной передачи данных;
- осуществлять визуальный контроль целостности и работоспособности Оборудования Поставщика не реже, чем раз в сутки;
- незамедлительно извещать Поставщика о выявленных неисправностях или событиях, которые влекут или могут повлечь утрату или повреждение Оборудования Поставщика;
- поддерживать работоспособность своего оборудования (в том числе ГИО) и осуществлять его надлежащую эксплуатацию с целью обеспечения корректной и безотказной работы Оборудования Поставщика;
- обеспечивать за свой счет бесперебойное и безаварийное энергоснабжение Оборудования Поставщика;
- обеспечивать беспрепятственный допуск на свою территорию представителей Поставщика и (или) организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание Оборудования Поставщика.

Заказчик не имеет права без согласования и без присутствия представителя Поставщика:

- открывать или закрывать запорную арматуру на газопроводе до или после счетчика газа на ИК, принадлежащем Поставщику, за исключением аварийных ситуаций или угрозы их возникновения;
- отключать от электроснабжения Оборудование Поставщика, за исключением аварийных ситуаций или угрозы их возникновения;
- отключать оборудование дистанционной передачи данных, принадлежащее Поставщику, от узла учета газа, за исключением аварийных ситуаций или угрозы их возникновения.

В случае пропажи или выхода из строя оборудования Поставщика по вине Заказчика, Заказчик в течении 2-х недель компенсирует Поставщику затраты на приобретение нового оборудования или его ремонт, поверку и монтаж.

В период неисправности оборудования Поставщика, при отсутствии (в т.ч. несоответствии требованиям действующего законодательства Российской Федерации) или неисправности средств измерений у Заказчика, объем газа определяется в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических и законодательных документов РФ.

4.15. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия".

Паспорт качества оформляется не реже одного раза в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми СИ, установленными на объектах Трансгаза. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке паспорт качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенных в испытательных или химико-аналитических лабораториях, аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Одорирование газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

Заказчик обязан вносить в вычислитель (корректор) необходимые показатели качества газа (плотность газа при стандартных условиях, молярную долю азота, молярную долю диоксида углерода) из паспорта качества газа согласно требований аттестованной



методики и функциональных возможностей вычислителя (корректора).

4.16. При получении Заказчиком в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Заказчика.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Заказчика на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Заказчика

4.17. При разногласиях в оценке количества поданного-принятого газа представители Поставщика и Заказчика до обращения в суд проводят совместные дополнительные проверки условий эксплуатации, работоспособности и метрологических характеристик ИК с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается представителями Сторон в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. Окончательное решение по спорному вопросу принимает суд. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с п. 4.3. Контракта, а качество – по паспорту качества Трансгаза, выдаваемого в соответствии с п. 4.16. настоящего Контракта.

Расходы, связанные с проведением экспертиз, несет Сторона, признанная судом неправой.

4.18. Заказчик обязан представлять Поставщику и ГРО ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 часов суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.19. Заказчик обязан до 14-00 часов первого числа месяца, следующего за отчетным, предоставить Поставщику информацию о газопотреблении за отчетный период в согласованной Сторонами форме. При наличии в составе ИК вычислителя (электронного корректора), информация о газопотреблении предоставляется в виде распечатки архивов суточных параметров газопотребления за отчетный период.

Распечатка архивов суточных параметров предоставляется Поставщику с подписью и печатью Заказчика.

В случае не предоставления Заказчиком информации о газопотреблении за отчетный период, Поставщик в праве определять объем газа расчетным способом – по максимальной мощности неопломбированного ГИО исходя из 24 часов работы его в сутки.

4.20. Поставщик не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, составляет акт о количестве поданного-принятого газа, в котором отражаются объемы по каждому месту передачи газа по каждой точке подключения с указанием объемной теплоты сгорания.

В акте обязательно указывается вид поставленного газа (природный горючий газ, сухой отбензиненный, нефтяной попутный). Если в отчетном месяце поставлялся газ по не регулируемой государством цене, его объем указывается в акте отдельной строкой.

4.21. Акты о количестве поданного-принятого газа за отчетный период подписываются уполномоченным представителем Заказчика в обособленном структурном подразделении Поставщика, не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

В случае не подписания Заказчиком акта поданного-принятого газа в указанный срок, отказа от подписания с особым мнением, Поставщик самостоятельно оформляет акт о количестве поданного-принятого газа по имеющимся у него данным о месячном объеме поставки газа и направляет его в адрес Заказчика. В этом случае акт о количестве поданного-принятого газа считается принятым Заказчиком в редакции Поставщика.

Указанные акты являются основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 или универсального передаточного документа (УПД) и счетов-фактур.

Товарная накладная на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 или универсальный передаточный документ (УПД), подписанные уполномоченным лицом Заказчика, возвращается Поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента получения.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Контракту (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемой оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, установленных в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

За регулируемую оптовую цену на газ принимается предельный максимальный уровень оптовых цен, установленных для потребителей, в отношении которых применяются принципы государственного регулирования, предусмотренные п. 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

В случае если Заказчику поставляется газ, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию, цена на газ формируется из договорной (нерегулируемой) цены на газ, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО. При этом договорная (нерегулируемая) цена на газ (без НДС) определяется как сумма действующих и рассчитываемых для Заказчика регулируемой оптовой цены на газ и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленных в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по Контракту к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. Оптовые или договорные (в случае поставки Заказчику газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс.м³), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/м³ (33 080 кДж/м³).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых (регулируемых) или договорных (в случае поставки Заказчику газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) цен на газ по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{факт}}^p}{7900 \text{ ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{ кДж} / \text{м}^3)}, \text{ где}$$

C – оптовая или договорная цена на газ;

$Q_{\text{факт}}^p$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика;

$C_{\text{факт}}$ – оптовая, договорная цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа Заказчиком в точке подключения без предварительного согласования с Поставщиком, Заказчик оплачивает стоимость отобранного им объема газа сверх установленной суточной нормы по Контракту по цене, определенной в соответствии с п.п. 5.1., 5.2. настоящего Контракта за каждые сутки с применением сезонных коэффициентов, установленных

**Правилами поставки газа.**

Повышающие коэффициенты не применяются к объемам газа, израсходованным коммунально-бытовыми потребителями.

Обязанность по своевременному предоставлению Поставщику документального подтверждения оснований для неприменения коэффициентов к стоимости соответствующих объемов газа и его транспортировки возлагается на Заказчика.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Контракту в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12, или в универсальном передаточном документе (УПД).

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Расчеты за природный газ Заказчиком осуществляются в следующем порядке:

30 процентов плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;

фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных Заказчиком в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Стоимость планируемых месячных поставок газа по Контракту определяется как произведение суммы планируемых месячных контрактных объемов поставок газа по точкам подключения, определенных по состоянию на 15 число месяца поставки газа, и цены определенной в соответствии с п. 5.1. настоящего Контракта.

В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.5.2. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Заказчиком платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- расчетный период (наименование месяца, за который производится оплата);
- номер Контракта, номер документа и его дата;
- сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

5.5.3. Поставщиком осуществляется отнесение платежей в соответствии с информацией, указанной в назначении платежа.

В случае если в платежном документе не указан расчетный период, Поставщиком относятся платежи в счет погашения задолженности, начиная с наиболее раннего неоплаченного расчетного периода.

В случае если Заказчик произвел частичную оплату за потребленный в расчетном периоде газ, разделение суммы платежа производится пропорционально на все составляющие цены на газ. В случае если у Заказчика с Поставщиком заключено несколько Контрактов поставки газа и в платежном документе в назначении платежа не указан номер Контракта, Поставщик самостоятельно распределяет поступившую оплату пропорционально в погашение всех имеющихся однородных требований по имеющимся Контрактам. При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

5.5.4. В случае поступления от Заказчика Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершенных Контрактов и при отсутствии по указанным Контрактам задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет оплаты поставок газа по настоящему Контракту.

В случае поступления от Заказчика Поставщику платежей с указанием назначения настоящего Контракта, при отсутствии задолженности по настоящему Контракту, данные платежи подлежат отнесению в счет погашения ранее образовавшегося долга по Контрактам, период поставки газа по которым истек до 01.01.2025.

5.5.5. Возмещение расходов, указанных в п. 3.3 настоящего Контракта Поставщику, производятся Заказчиком на основании выставленного Поставщиком счета, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика. При этом, в назначении платежа в обязательном порядке указывается: возмещение расходов по ограничению и/или снятию ограничения (возобновления газоснабжения), номер и дата настоящего Контракта.

5.6. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика. В соответствии со ст. 313 Гражданского кодекса РФ, оплата за газ может быть произведена третьим лицом (по соглашению Сторон).

5.7. В случае наличия излишне уплаченных денежных средств по завершенному в части исполнения обязательств по поставке и отбору газа Контракту и отсутствия в течение 14 календарных дней с момента его завершения письменного волеизъявления Заказчика о возврате денежных средств излишне уплаченная сумма в соответствии со ст. 407 ГК РФ засчитывается Поставщиком в счет оплаты обязательств по действующему Контракту поставки газа, заключенному по тем же объектам газопотребления.

По Контракту, период поставки газа по которому истек 01.01.2026, Заказчик вправе направить в адрес Поставщика письменное обращение о возврате суммы переплаты. По рассмотрению данного обращения и признания его законным и обоснованным, Поставщик принимает решение о перечислении на счет Заказчика имеющейся суммы переплаты. При отсутствии указанного обращения Поставщик производит зачет излишне уплаченных денежных средств в счет оплаты поставок газа по настоящему Контракту, если он заключен по тем же объектам газопотребления.

5.8. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны в обязательном порядке подписывают акт сверки взаимных расчетов. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть надлежащим образом оформлен Заказчиком и возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.9. Предусмотренный настоящим Контрактом порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п.1 ст.317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

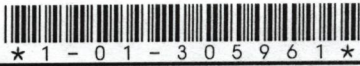
6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с положениями Контракта и действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. За самовольное подключение Заказчик несет уголовную и административную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Контракту, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Контракта.

6.4. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной



палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.5. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.6. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по Контракту, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.7. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Контракту, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Контракту.

6.8. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Контракт.

7. Регулирование споров

7.1. Для разрешения споров, связанных с нарушением Сторонами своих обязательств имущественного характера по настоящему Контракту, применяется обязательный досудебный (претензионный) порядок разрешения споров. Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой стороне письменную претензию с изложением своих требований.

7.2. Сторона, право которой нарушено, в случае если ее требования не удовлетворены, вправе обратиться с иском в Арбитражный суд Краснодарского края по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования) другой стороне.

7.3. В случае наличия неисполненного судебного акта, вступившего в законную силу, поступающие в процессе исполнительного производства платежи, погашают, прежде всего, издержки Поставщика по получению исполнения (судебные расходы, в т. ч. гос. пошлина), затем – основную сумму долга, а в оставшейся части взысканные проценты и пени.

8. Срок действия, порядок изменения, расторжения и продления контракта

8.1. Настоящий Контракт считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2025 г. и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Контракту подлежат исполнению Сторонами с 01 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.. Стороны, надлежаще исполнившие обязательства по настоящему Контракту, имеют преимущественное право на заключение нового Контракта на новый срок.

8.2. Контракт может быть досрочно расторгнут Сторонами в соответствии со ст.523 ГК РФ.

Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения обязательств и расторгнуть настоящий Контракт, предварительно уведомив об этом Заказчика, в следующих случаях:

- прекращения Заказчиком своей деятельности в результате реорганизации, ликвидации Заказчика и/или утраты права собственности или иного законного основания, подтверждающего принадлежность газоиспользующего оборудования (объектов газоснабжения) Заказчику;

- Заказчиком неоднократно нарушаются сроки оплаты за газ;

- Заказчиком в течение 2 или более отчетных периодов подряд не производится отбор газа.

О прекращении поставки и расторжении Контракта Поставщик направляет письменное уведомление по почтовому адресу Заказчика, указанному в разделе 11 Контракта.

Настоящий Контракт считается расторгнутым и поставка (отбор) газа по нему прекращается с даты, указанной в уведомлении Поставщика.

8.3. Для оформления договорных отношений на новый срок Заказчик одновременно с заключением настоящего Контракта обязан представить Поставщику заявку на поставку газа в 2026 году. Объем газа, указанный в заявке Заказчика, не является обязательным для Поставщика. Поставщик определяет контрактные объемы на новый период поставки с учетом наличия ресурсной и технической возможности поставки газа, фактического объема газа, потребленного Заказчиком в текущем и предшествующих годах, размера задолженности по поставке и уровня платежей за газ в текущем году.

8.4. Стороны договорились, что в случае не предоставления Заказчиком заявки в установленные сроки, Поставщик в качестве заявляемых объемов на новый период поставки вправе принять установленные для Заказчика контрактные объемы газа на текущий год.

9. Особые условия. Заключительные положения

9.1. Стороны Контракта гарантируют друг другу наличие на момент заключения Контракта соответствующих полномочий у представителей Сторон, указанных в преамбуле Контракта и подписавших его.

9.2. В случаях, не предусмотренных условиями Контракта, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.3. Настоящий Контракт носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Контракта, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.4. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Контракту уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный Контракт, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Контрактом.

9.5. Работы по снятию и установке охранных пломб и другие работы, связанные с выездом представителя Поставщика по заявке Заказчика, выполняются Поставщиком за отдельную плату, в соответствии с утвержденными Поставщиком ценами. Оплата производится Заказчиком или третьим лицом, на основании выставленного Поставщиком счета, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика с указанием номера и даты настоящего Договора, а также наименования услуги в назначении платежа. В день оказания услуг Заказчик подписывает акт сдачи-приемки работ (услуг), на основании чего Поставщик направляет Заказчику счет-фактуру.

9.6. Стороны обязуются немедленно сообщать друг другу о фактах смены руководителей и иных лиц, уполномоченных подписывать договорные, платежно-расчетные и другие документы, связанные с исполнением настоящего Контракта, а также об изменении своих адресов, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Контракте, путем направления письменного уведомления, при этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.



В случае планируемой реорганизации, ликвидации или возникновения угрозы применения процедур банкротства к одной из Сторон, эта Сторона обязана незамедлительно уведомить другую Сторону о возможности наступления таких фактов.

В случае изменения наименования Заказчика или его реорганизации, повлекшей изменение юридического лица, Заказчик в тот же срок направляет Поставщику письменное уведомление и документы, подтверждающие произошедшее изменение, на основании которых Стороны оформляют соответствующее дополнительное соглашение к Контракту или заключают новый контракт поставки газа.

9.7. Заказчик не возражает против получения от Поставщика информации о состоянии расчетов за поставку газа, в т.ч. платежно-расчетных документов, уведомлений об ограничении газоснабжения и расторжении Контракта, досудебных претензий, предупреждений, а также иной информации, связанной с исполнением настоящего Контракта посредством мобильной телефонной связи с использованием sms-информирования, а также посредством электронной почты (e-mail), при этом информация будет считаться полученной Заказчиком, если осуществляется на телефонный номер или электронный адрес для информирования, указанные в реквизитах Заказчика в разделе 11 настоящего Контракта.

Заказчик оперативно письменно информирует Поставщика в случае изменения номера мобильного телефона для sms-информирования или адреса электронной почты (e-mail), указанных в реквизитах Заказчика.

9.8. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, Поставщик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней).

В случае просрочки исполнения Поставщиком обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком обязательств, предусмотренных Контрактом, заказчик направляет Поставщику требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

9.9. Расторжение контракта допускается по соглашению сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны контракта от исполнения контракта в соответствии с гражданским законодательством.

9.10. В случае если поставка газа производится Заказчику на газовое оборудование, не находящееся в его собственности (аренда и др.), Заказчик, в случае принятия решения о прекращении использования такого оборудования, обязан письменно уведомить об этом Поставщика за 10 дней до расторжения Контракта поставки газа и принять все меры к оформлению соглашения о досрочном расторжении Контракта и завершению расчетов с Поставщиком.

9.11. Согласно п. 2 ст. 160 ГК РФ при заключении настоящего Контракта Стороны допускают факсимильное воспроизведение подписей уполномоченных на заключение Контракта лиц с помощью средств механического копирования подписи. При этом факсимильная подпись будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись уполномоченного лица.

9.12. Накладные или универсальные передаточные документы (УПД) и акты сверки расчетов по Контракту подписываются руководителем предприятия и, при необходимости, главным бухгалтером предприятия. При подписании данных документов иными лицами Заказчик предоставляет Поставщику соответствующую доверенность.

9.13. При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

9.14. При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Контракта законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

9.15. Заказчик газа несет ответственность за сохранность и безопасную эксплуатацию объектов газоснабжения, находящихся в его владении на законных основаниях.

9.16. Контракт составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.17. Все Приложения, указанные в Контракте, являются его неотъемлемой частью.

10. Условия электронного обмена документами

10.1. Стороны договорились о применении электронного документооборота (далее - ЭДО), в рамках которого направление и получение счетов, счетов-фактур, товарных накладных или универсальных передаточных документов, может осуществляться Сторонами в электронном виде с использованием электронно-цифровой подписи через оператора электронного документооборота (далее - Оператор ЭДО).

10.2. Для участия в ЭДО Стороны обязаны:

- Заключить с Оператором ЭДО договор об участии в ЭДО;

- Получить у Оператора ЭДО идентификатор участника ЭДО, реквизиты доступа и обмена документами через ЭДО.

10.3. Применяя ЭДО, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации. Стороны признают, что используемые Сторонами в рамках ЭДО электронные документы, подписанные электронно-цифровой подписью уполномоченных представителей Сторон, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями и заверенными оттисками печатей Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет).

10.4. В случае возникновения необходимости каждая Сторона обязуется предоставить другой Стороне по ее письменному запросу подписанные уполномоченным лицом экземпляры электронных документов на бумажном носителе.

10.5. Каждая Сторона вправе приостановить ЭДО в случаях:

- Обнаружения технических неисправностей своей автоматизированной системы ЭДО;

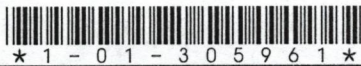
- Несоблюдения одной из Сторон требований к ЭДО и обеспечению информационной безопасности, установленных законодательством Российской Федерации;

- Изменения банковских, статистических и иных реквизитов, имеющих существенное значение для определения юридического статуса и идентификации Сторон;

- По инициативе одной из Сторон при соблюдении условий, установленных пунктом 10.6 настоящего Контракта.

10.6. Приостановление ЭДО производится на основании письменного уведомления Стороной - инициатором другой Стороны не позднее 5 (пяти) рабочих дней до предполагаемой даты приостановления. В уведомлении указываются причина, дата начала приостановления и срок приостановления ЭДО. На период приостановления ЭДО Стороны переходят на бумажный документооборот.

10.7. Возобновление ЭДО производится на основании письменного уведомления Стороной - инициатором приостановления ЭДО



другой Стороны не позднее 5 (пяти) рабочих дней до предполагаемой даты возобновления ЭДО. ЭДО возобновляется в назначенный срок при условии получения Стороной - инициатором от другой Стороны письменного согласия, направленного этой Стороной не позднее 1 (одного) рабочего дня до назначенной даты возобновления ЭДО.

10.8. Документы, перечисленные п. 10.1 настоящего Договора, направленные Поставщиком Заказчику, должны быть утверждены Заказчиком в течение 5 рабочих дней с даты направления. В случае если в течение указанного срока Заказчик не направил мотивированный отказ от подписания документов, такие документы считаются принятыми и изменениям не подлежат.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ПОСТАВЩИК: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Краснодар"

Почтовый адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Ленина, д. 40/1

Телефон: 8 (861) приемная: 279-25-30; отдел по работе с бюджетными организациями: 279-26-91, 279-26-32, 279-25-94, 279-26-37, 279-26-07.

Адрес электронной почты (E-mail): SekrKrasnodar@krk-rg.ru

ИНН 2308070396

КПП по месту нахождения налогоплательщика 230801001

КПП в качестве крупнейшего налогоплательщика (для расчетов) 997650001

ОКВЭД 35.23

ОКПО 52248583

ОКТМО 03701000

Банковские реквизиты: расчетный счет: 40702810900010004677 в Центральном филиале АБ "Россия"

корсчет: 30101810145250000220 **БИК** 044525220

Адрес банка: 105082, г. Москва, Переведеновский переулок д.13 строение 1.

В платежных документах адрес банка указывать: г Москва

ЗАКАЗЧИК: Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 6 имени Героя Кубани атамана Мингрельского хуторского казачьего общества С.А. Осьминина муниципального образования Абинский район(МБОУ СОШ № 6)

Юридический адрес: 353311, Россия, Краснодарский Край, Абинский район, ст.. Мингрельская, ул. Казачья, 1

Почтовый адрес: 353311, Россия, Краснодарский Край, Абинский район, ст.. Мингрельская, ул. Казачья, 1

Телефон: 8 () **Факс:** _____

Адрес электронной почты (E-mail): _____

Мобильный телефон для СМС информирования: +7() _____

ИНН: 2323018390 **КПП** 232301001 **ОКВЭД** 85.13 **ОКПО** 41959045 **ОКТМО** _____

Банковские реквизиты: ИНН _____ **ОКВЭД** _____ **ОКПО** _____

БИК _____

Адрес банка: _____

1. Бюджетный счет: _____

Лицевой счет: _____ **в** _____

Р/с: _____

ИНН: _____ **БИК** _____

Адрес банка: _____

2. Внебюджетный счет: _____

Р/с: _____ **в** _____

Кор/счет: _____

ИНН: _____ **БИК** _____

Адрес банка: _____

Грузополучатель: _____

Местонахождение: _____

Телефон: 8 () _____ **Факс:** _____ **Телетайп:** _____

КПП: _____

ОКПД 2: _____

Идентификатор контракта _____

Поставщик

Заказчик

/О.С. Корж/

01.10.2024 г.

М.П.

/ _____ /

ФИО

"__" _____ 202_ г.

М.П.