

ДОГОВОР

поставки газа № 25-4-02973/23 /153 НС.

г. Краснодар

25.11.2022 г

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Краснодар", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице начальника управления учета газа Кардашова Андрея Тимофеевича, действующего на основании Доверенности от 04.10.2022 №295, с одной стороны, и

Акционерное общество "НЭСК- электросети", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора филиала АО "НЭСК- электросети" "Белореченскэлектросеть" Тарасенко Владимира Николаевича, действующего на основании доверенности № 09.НС-27/22-35 от 01.01.2022, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

1. Применяемое законодательство. Термины и определения.

1.1. В процессе исполнения настоящего Договора Стороны руководствуются нормами ГК РФ, Федерального закона от 31.03.1999 №69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", Правил поставки газа в Российской Федерации" (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 №162 – далее Правила поставки газа), Правил учета газа (утв. приказом Минэнерго РФ от 30.12.2013 №961), Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021), Правил ограничения подачи (поставки) и отбора газа (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 №1245) и другими нормативными актами, регулирующими отношения в сфере газоснабжения, энергосбережения, промышленной безопасности и обеспечения единства измерений.

1.2. Термины и определения в Договоре 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 Покупателя 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 (далее по тексту – 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 (далее по тексту – 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.

– Покупатель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, приобретающие газ для собственных производственных или иных хозяйственных нужд, а также физическое лицо, приобретающее газ для его использования в нежилых помещениях, а также в жилых помещениях, используемых в целях извлечения прибыли.

– 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.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять в период 01.01.2023 г. по 31.12.2027 г. включительно, 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 газоиспользующее оборудование Покупателя, а Покупатель обязуется принимать газ, вести его учет отдельно по каждой точке подключения в соответствии с требованиями действующего законодательства, национальных стандартов, нормативно-технической документации, настоящего Договора и производить оплату в соответствии с условиями настоящего Договора.

Поставка газа по настоящему Договору производится Поставщиком при наличии возможности его поставки, а также при условии, что объект капитального строительства и газоиспользующее оборудование принадлежит Покупателю 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 Покупателя организован учет поставляемого газа в соответствии с требованиями действующего законодательства.

2.1.1. Плановые договорные объемы поставки газа по точкам подключения Покупателя*:

Таблица №1.

				в тыс. м³			
№ п/п	Наименование и местонахождение газоиспользующих объектов (точек подключения)	Код точки подключения	Всего год	В том числе по месяцам:			
				Январь	Апрель	Июль	Октябрь
				Февраль	Май	Август	Ноябрь
				Март	Июнь	Сентябрь	Декабрь
1	Административное здание, Россия, Краснодарский Край, Белореченский район, г. Белореченск, ул. Коммунальная, д. 1	16 429	23,610	5,000	0,610	0,000	2,500
				5,000	0,500	0,000	3,000
				3,000	0,000	0,000	4,000
	Итого		23,610	13,000	1,110	0,000	9,500

* Объемы установлены и распределены исходя из заявки Покупателя, с учетом уровня фактического потребления газа и наличия задолженности за газ. Квартальный договорной объем газа по каждой точке подключения определяется суммированием договорных объемов газа по каждому месяцу соответствующего квартала.

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 договорного 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 газа Покупателем в точке подключения в объеме более суточной нормы поставки.

2.1.2. Информация о параметрах газопотребляющего оборудования и точках подключения:

Таблица № 2.

№п/п	Наименование и местонахождение газопользующих объектов (точек подключения)	Код точки подключения	ГРС/ ГРП	Группа конечного потребителя*	Газопользующее оборудование	Количество единиц	Максимальный расход газа на 1 ед. (м3/час)
1	Административное здание, Россия, Краснодарский Край, Белореченский район, г. Белореченск, ул. Коммунальная, д. 1	16 429	ГРС Белореченск	6	Котел КСГВ-31,5 "КЕБЕР"	1	3,9
					Водогрейный котел КОВ-63СТ (ЭПО "Сигнал")	1	7,64
					Водогрейный котел КСГВ-25Мн (ООО "Лемакс")	1	3

* Группа конечных потребителей устанавливается для определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (далее - ПССУ), тарифов на услуги по транспортировке газа (далее - ТТГ) и величины специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа (далее - спецнадбавка).

2.2. Корректировка отнесения каждой точки подключения покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера ПССУ, ТТГ и спецнадбавки, производится на основании 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, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации, действующих на момент проведения корректировок.

Поставщиком производится корректировка отнесения точки подключения 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 она была ранее отнесена.

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 была отнесена точка подключения.

2.3. Местами передачи газа от Поставщика к Покупателю являются границы сетей газораспределения ГРО с сетями (газопроводами) Покупателя (точки подключения). В случае если между сетями ГРО и Покупателя находятся сети третьих лиц, местом передачи газа является граница газораспределительной сети ГРО и сети третьих лиц.

2.4. Право собственности у Покупателя на объемы газа, поставляемые на условиях настоящего Договора, возникает в момент его передачи Поставщиком в местах, указанных в п. 2.3. настоящего Договора.

2.5. Договор 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. 2.3. Договора, 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. 2.3. договора поставки газа; за обеспечение поддержания давления в системе газоснабжения, необходимого для устойчивой работы установок Покупателя; за своевременное информирование Поставщика и Покупателя газа 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 Покупателем) в момент его поступления в газопровод Покупателя на границе раздела газораспределительных сетей ГРО и газопроводов Покупателя.

Телефон аварийно-диспетчерской службы ГРО-04.

2.6. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодом является календарный месяц.

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, производится на основании заявки Покупателя и оформляется письмами или дополнительными соглашениями, с учетом нижеизложенных положений.

Заявка на изменение объемов представляется Покупателем 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 Покупатель обязан указать номер и дату настоящего Договора, а также газопользующие 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.

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

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

2.8. Плановый договорной объем поставки газа на отчетный месяц, установленный п.2.1.1 настоящего Договора, может быть скорректирован Поставщиком в текущем месяце поставки в одностороннем порядке в случае нарушения Покупателем порядка оплаты, о чем Поставщик письменно уведомляет Покупателя, при этом отдельное соглашение о корректировке объемов поставки газа Сторонами не оформляется.

2.9. В случае прекращения прав Покупателя на ГИО или внесении изменений в характеристики ГИО (проектный расход, количество, тип) Покупатель обязуется немедленно направить Поставщику письменное извещение о происшедших изменениях, на основании которого Стороны оформляют соглашение к настоящему договору (соглашение о расторжении Договора, либо соглашение об исключении из Договора соответствующей ТП и/или уменьшении договорных объемов газа, установленных на эту ТП либо о внесении изменений в состав ГИО).

2.10. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного и/или газа горючего природного попутного, фактические объемы поставки такого газа Стороны отражают отдельной строкой в актах о количестве поданного-принятого газа.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель 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 Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю 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 согласованным между Сторонами диспетчерским графикам. Диспетчерский график за отчетный период направляется Покупателем на согласование в обособленное структурное подразделение Поставщика до начала месяца поставки газа.

Покупатель 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 Покупателем в течение месяца поставки объема газа менее 80% от планового месячного объема газа (без учета ежемесячных корректировок) Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

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

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

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

$V_{\text{факт.}}$ - объем газа, фактически выбранный Покупателем в течение 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 Покупателей с договорным объемом потребления газа менее 10 млн. м. куб. в год.

3.3. При перерасходе газа Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной договором суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также газотранспортной и (или) газораспределительной организаций.

3.4. Поставщик имеет право инициировать ограничение или полное прекращение поставки газа Покупателю в следующих случаях:

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

При этом, поддержание необходимых параметров теплообеспечения и горячего водоснабжения населения, объектов социального назначения, собственных технологических нужд Покупатель 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 Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом, с возмещением расходов Поставщику, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа, а также её возобновлением, за счет Покупателя. Покупатель обязан предоставить доступ представителям Поставщика и/или ГРО к ГИО и запорно-регулирующей арматуре.

В том случае, если Покупатель 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, то с этого момента и до фактического отключения газопотребляющего 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 случае когда к сетям, принадлежащим Покупателю, подключены абоненты, которые своевременно и в полном объеме оплачивают использованные ресурсы, Покупатель 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 Покупатель не согласует объем газа с Поставщиком, подача газа может быть прекращена в полном объеме по объекту газопотребления (точке подключения) Покупателя, а ответственность за последствия отключения газа возлагается на Покупателя.

В случае недопуска Покупателем представителей Поставщика и/или ГРО для выполнения работ по частичному и/или полному ограничению поставки газа, Покупатель 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 Покупателя.

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

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

3.5. 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 Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину без оформления Сторонами дополнительного соглашения.

3.6. Для Покупателей, которым установлено требование по наличию резервного (аварийного) топливного хозяйства:

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

Покупатель 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 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

3.6.2 Покупатель, 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 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. и п. 3.2. настоящего Договора не применяются.

3.6.3 При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.6.2. Договора) 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 Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав, при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.7. Покупатель обязан.

3.7.1 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 Покупателем незамедлительно. Если Покупатель самостоятельно не ограничил отбор газа, ограничение подачи газа производится ГРО с последующим уведомлением Поставщика и Покупателя не позднее 1 (одного) дня, следующего за днем введения ограничения.

3.7.2. 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 Покупатель самостоятельно не ограничил отбор газа, ограничение подачи производится ГРО с предварительным уведомлением Поставщика и Покупателя в срок не позднее 5 дней до даты ограничения, за исключением случая, предусмотренного п. 3.7.1.

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

3.7.4. 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 Покупателя.

3.7.5. 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.



3.7.6. Незамедлительно письменно сообщать Поставщику и ГРО об авариях, неисправностях ГИО и приборов учета и иных нарушениях, возникающих при пользовании газом.

3.7.7. 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.

3.7.8. 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.

3.7.9. 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 Покупателем обязательств по Договору в полном объеме.

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

3.7.11. В случае нарушения сроков оплаты, повлекших 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.

3.7.12. 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 несет Покупатель.

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

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

4. Порядок учета газа. Качество газа.

4.1. Поставка и отбор газа без учета его объема не допускается.

Стороны договорились, что учет объема газа производится в строгом соответствии с требованиями нормативно-технической документации (далее – НТД): ГОСТ 2939-63, ГОСТ Р 8.740-2011, 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 27.002-2015, ГОСТ Р 8.995-2020, 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 Покупателя.

Измерение объема газа и его учет 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.

Покупатель 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.

Покупатель 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 Покупателя;

- при неисправности, отсутствии ИК Покупателя, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированного Поставщиком газоиспользующего оборудования Покупателя (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 Покупателем, период времени неисправности или отсутствия ИК, в течение которого Покупатель 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 проверки или устранения выявленных нарушений, ведется с даты подписания Поставщиком и Покупателем 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 Покупателя 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 упаковки;

- в случае порчи, утери или кражи изъятых из эксплуатации СИ;

- в иных случаях, в результате которых проведение метрологической экспертизы становится невозможным по вине Покупателя.

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

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 Покупатель 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 Договора обязана обеспечить 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 Покупателем.

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 обчета 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 Покупателя имеет право изложить в акте мотивированное особое мнение. В случае отказа от подписания акта со стороны Покупателя, представитель Поставщика делает в акте отметку следующего содержания: «представитель Покупателя участвовал в проведении проверки, однако от подписания акта отказался без объяснения причин» и вручает второй экземпляр акта представителю Покупателя с обязательной отметкой в получении. В случае отказа Покупателя принимать экземпляр акта проверки, Поставщик делает в акте отметку - «представитель Покупателя от получения экземпляра настоящего акта отказался» и имеет право направить его Покупателю 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 покупателем отказано», в этом случае количество потребленного газа определяется и выставляется к оплате Поставщиком по проектной мощности установленного у Покупателя 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.

Покупатель 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, приведенных к стандартным условиям: температура 20°C, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.).

При использовании Покупателем в составе ИК мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков без автоматической коррекции по температуре и/или давлению, количество потребленного 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) Покупателя, 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 проверкой.

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

4.11. При наличии на балансе у Покупателя газопроводов и технологического оборудования, в объем газа переданного Покупателю, 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 Покупателя, 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 Покупатель, в свою очередь, обязуется обеспечить свободный доступ представителям Поставщика к объектам сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя для проведения проверки.

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

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 Покупателя имеет право изложить в акте мотивированное особое мнение. В случае отказа от подписания акта со стороны Покупателя, представитель Поставщика делает в акте отметку следующего содержания: «представитель Покупателя участвовал в проведении проверки, однако от подписания акта отказался без объяснения причин» и вручает второй экземпляр акта представителю Покупателя с обязательной отметкой в получении. В случае отказа Покупателя принимать экземпляр акта проверки, Поставщик делает в акте отметку - «представитель Покупателя от получения экземпляра настоящего акта отказался» и имеет право направить его Покупателю 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 Покупателем отказано», в этом случае количество потребленного газа определяется Поставщиком и выставляется к оплате Покупателю по проектной мощности установленного у Покупателя 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 Покупателя 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 автоматически признаётся неисправным и расплombируется Поставщиком, а объём газа, пересчитывается за период начиная с даты проведения Поставщиком последней проверки Покупателя, 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 Покупателя.

Газоснабжение возобновляется за счет Покупателя 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 Покупателя 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 Договором и нормативно-правовыми актами.

4.14. В случае размещения на территории Покупателя приборов и оборудования для учета расхода газа и (или) дистанционной передачи данных, принадлежащих Поставщику (далее – Оборудование Поставщика), Покупатель 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;
- немедленно 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.

Покупатель 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 Покупателя, Покупатель в течение 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 Покупателя, объем газа определяется в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических и законодательных документов РФ.

4.15. Снятие пломб Поставщика и запуск в работу ГИО Покупателя, в том числе после сезонного отключения, производится по заявке Покупателя при отсутствии у Покупателя задолженности перед Поставщиком, в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта.

4.16. 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.

Покупатель 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 требованиям аттестованной методики и функциональных возможностей вычислителя (корректора).

4.17. При получении Покупателем 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 Покупателя.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя 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 Покупателя.

4.18. При разногласиях в оценке количества поданного-принятого газа представители Поставщика и Покупателя 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. договора, а качество – по паспорту качества Трансгаза, выдаваемого в соответствии с п. 4.16. настоящего Договора.

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

4.19. Покупатель 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).

4.20. Покупатель обязан до 14-00 часов первого числа, месяца следующего за отчетным, предоставлять 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 Покупателя.

В случае не предоставления Покупателем 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.

4.21. 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 и тепловой 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.

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

В случае неподписания Покупателем 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 Покупателя. В этом случае акт о количестве поданного-принятого газа считается принятым Покупателем в редакции Поставщика.

Указанные акты являются основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 и счетов-фактур.

Товарная накладная на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12, подписанная уполномоченным лицом Покупателя возвращается Поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента получения.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых 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, установленном Правительством Российской Федерации.

В случае если Покупателю 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 Покупателя регулируемой оптовой цены на газ и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленных в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

За регулируемую оптовую цену на газ принимается уровень оптовых цен на газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021).

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

5.2. Регулируемые оптовые или договорные (в случае поставки Покупателю 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 (33080 кДж/м³).

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

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

C – регулируемая оптовая или договорная (нерегулируемая) цена на газ;

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

Ц_{факт} – регулируемая оптовая, договорная (нерегулируемая) цена на газ после пересчета.

В случае изменения регулируемых оптовых цен на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), а так же тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, согласованные Сторонами цены подлежат изменению и применению к условиям настоящего Договора в порядке, предусмотренном соответствующим актом указанного исполнительного органа.

В случае прекращения государственного регулирования цен и тарифов на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, Стороны до вступления в действие соответствующего акта уполномоченного органа, обязаны провести переговоры об определении договорной цены газа.

В случае если между Сторонами не будет достигнуто соглашение об изменении цены на газ в установленный срок, настоящий Договор автоматически прекращает свое действие в день вступления в силу соответствующего акта об изменении порядка ценообразования на газ.

5.3. При перерасходе газа Покупателем в точке подключения без предварительного согласования с Поставщиком, Покупатель оплачивает стоимость отобранного им объема газа сверх установленной суточной нормы по Договору по цене определенной в соответствии с п.п. 5.1., 5.2. настоящего Договора за каждые сутки с применением сезонных коэффициентов, установленных Правилами поставки газа:

- с 15 апреля по 15 сентября - 1,1;
- с 16 сентября по 14 апреля - 1,5.

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 Покупателя.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору 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 газ по настоящему Договору производятся в соответствии с порядком, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2000 № 294 в действующей редакции с изменениями и дополнениями, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в следующие периоды платежей:

платеж в размере 35% (платеж текущего месяца поставки) от суммы общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца; платеж в размере 50% (платеж текущего месяца поставки) от суммы общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа текущего месяца; окончательный расчет за фактически потребленный в отчетном месяце газ с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты планового объема поставки газа этого месяца, производится до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

Стоимость планируемых месячных поставок газа по Договору определяется как произведение суммы планируемых месячных договорных 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 Договора.

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

В платежных поручениях в графе «назначение платежа» указываются:

- назначение платежа (за газ);
- расчетный период (наименование месяца, за который производится оплата);
- номер договора;
- сумма НДС.

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, то Поставщиком относятся платежи в счет погашения задолженности, начиная с наиболее раннего неоплаченного расчетного периода.

В случае если Покупатель произвел частичную оплату за потребленный в расчетном периоде газ, деление суммы платежа производится пропорционально на все составляющие цены на газ.

В случае если у Покупателя с Поставщиком заключено несколько договоров поставки газа, и в платежном документе в назначении платежа не указан номер договора, Поставщик самостоятельно распределяет поступившую оплату. 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 наличия переплаты у Покупателя по состоянию на 01.01.2023 г. по договорам с Поставщиком, срок действия которых истек, сумма переплаты засчитывается в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершающих договоров и при отсутствии по указанным договорам задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием в назначении платежа задолженности по настоящему Договору, данные платежи подлежат отнесению в счет погашения ранее образовавшегося долга по договорам, период поставки газа по которым истек 01.01.2023 г.

5.5.5. Возмещение расходов, указанных в п. 3.4 настоящего Договора Поставщику, производятся Покупателем 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 Договора.

5.5.6. Стороны договорились о том, что оплата по настоящему Договору за Покупателя может быть произведена Поставщику безналично третьим лицом, при этом Поставщик принимает такие платежи в счет исполнения обязательств Покупателя по настоящему Договору, а Покупатель одобряет их, при условии, что третье лицо в платежном поручении в назначении платежа указывает наименование Покупателя, за которого производится платеж.

5.6. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.7. В случае наличия у Покупателя аванса по настоящему Договору и отсутствия задолженности по обязательствам перед Поставщиком, Покупатель, планирующий прекращение отбора газа в течение ближайших месяцев, вправе направить в адрес Поставщика письмо о возврате суммы переплаты. По рассмотрению данного обращения и признания его законным и обоснованным, Поставщик принимает решение о перечислении на счет Покупателя имеющейся суммы переплаты.

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 Покупателем, подписан лицами уполномоченными подтверждать наличие задолженности и возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

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

6. Ответственность. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор).

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

6.2. В случае просрочки платежей, предусмотренных п. 5.5.1 Договора, в том числе платежей текущего месяца поставки, Поставщик имеет право начислить пени в размере 0,1% от суммы просроченных платежей за каждый день просрочки, обязательные к оплате Покупателем.

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

6.4. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлено 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 Договора.

6.5. Достаточным подтверждением наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.6. 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.

6.7. Незвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создавалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.8. Освобождение обязанностей Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо



неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.9. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длются более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Регулирование споров

7.1. Для разрешения споров, связанных с нарушением Сторонами своих обязательств имущественного характера по настоящему договору, 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 договора.

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Договору подлежат исполнению Сторонами 01.01.2023 г. по 31.12.2027 г.

8.2. Договор 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 Договор, предварительно уведомив об этом Покупателя, в следующих случаях:

- прекращения Покупателем своей деятельности в результате реорганизации, ликвидации Покупателя и/или утраты права собственности или иного законного основания, подтверждающего принадлежность газоиспользующего оборудования (объектов газоснабжения) Покупателю;
- Покупателем неоднократно нарушаются сроки оплаты за газ;
- Покупателем в течение 2 или более отчетных периодов подряд не производится отбор газа.

О прекращении поставки и расторжении Договора Поставщик направляет письменное уведомление по почтовому адресу Покупателя, указанному в п. 11 Договора.

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

8.3. Стороны, надлежаще исполнившие обязательства по настоящему договору, имеют преимущественное право на заключение нового договора на новый срок, либо пролонгировать настоящий Договор путем оформления соответствующего соглашения.

Для оформления договорных отношений на новый срок Покупатель направляет Поставщику заявку на приобретение газа. Заявка Покупателя на поставку газа на следующий календарный год с поквартальной и помесечной разбивкой объема поставки газа по каждой точке подключения с ее адресом, должна быть подана Поставщику не позднее 01 апреля года, предшествующего планируемому году поставки газа, а для Покупателей, заключающих Договор в течение текущего года, в момент заключения Договора. Покупатель вправе внести изменения в представленную заявку не позднее 01 августа года поставки по настоящему Договору.

Объем газа, указанный в заявке Покупателя, не является обязательным для Поставщика. Поставщик самостоятельно определяет договорные объемы на новый период поставки с учетом наличия ресурсной и технической возможности поставки газа, фактического объема газа, потребленного Покупателем, и уровня платежей за газ в предыдущие периоды.

В случае непредоставления Покупателем заявки в установленные сроки, Поставщик в качестве заявляемых объемов на новый период поставки вправе принять установленные настоящим договором объемы газа.

При наличии у Покупателя задолженности перед Поставщиком, Поставщик имеет право отказать Покупателю в продлении договорных отношений на новый срок, заранее направив Покупателю об этом уведомление. При этом поставка газа (отбор газа) как несанкционированный, прекращается Покупателем самостоятельно до 24-00 часов дня, следующего за последним днем поставки по настоящему Договору. Если Покупатель самостоятельно не прекратил отбор газа, ограничение подачи (поставки) газа Покупателю производится газораспределительной организацией, газораспределительные (газотранспортные) сети и (или) сети газопотребления которой непосредственно присоединены к сетям Покупателя. Стоимость несанкционированно отобранного газа и все расходы по отключению возмещаются Покупателем.

9. Особые условия. Заключительные положения.

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

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.3. Работы и услуги по снятию и установке охранных пломб и другие работы, связанные с выездом представителя Поставщика, выполняются на основании письменной заявки Покупателя и только после полной предоплаты стоимости услуг Покупателем, в соответствии с утвержденными Поставщиком ценами. Оплата производится Покупателем 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 Покупатель подписывает акт сдачи-приемки работ (услуг), на основании чего Поставщик направляет Покупателю счет-фактуру.

9.4. 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 Договора, а также об изменении своих адресов, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Договоре, 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 Покупателя или его реорганизации, повлекшей изменение юридического лица, Покупатель в тот же срок направляет Поставщику письменное уведомление и документы, подтверждающие произошедшее изменение, на основании которых Стороны оформляют соответствующее дополнительное соглашение к Договору или заключают новый договор поставки газа.

В случае возникновения у Покупателя обязанностей иметь резервное (аварийное) топливное хозяйство, Покупатель обязан письменно проинформировать Поставщика, с предоставлением подтверждающих документов.

9.5. Покупатель 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 Договора, досудебных претензий, предупреждений, а также иной информации, связанной с исполнением настоящего Договора посредством мобильной телефонной связи с использованием sms-информирования, а также посредством электронной почты (e-mail), при этом информация будет считаться полученной Покупателем, если осуществляется на телефонный номер или электронный адрес для информирования, указанные в реквизитах Покупателя в п. 11 настоящего Договора.

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

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

9.7. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

9.8. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору 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.

9.9. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора 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.

9.10. Документы, связанные с изменением и/или исполнением Договора, в том числе, но не ограничиваясь, заявки на корректировку объемов поставки газа, уведомления об ограничении поставки газа, уведомления, связанные с проведением ремонтных работ, претензии могут направляться по факсу и/или адресу электронной почты, указанным в п. 11 настоящего Договора. Направление документов указанными в настоящем пункте способами Стороны признают надлежащим исполнением обязательств по Договору.

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

9.12. Все Приложения, указанные в Договоре, 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, 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 Договора.

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.

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; по расчетам за газ: 279-26-05, 279-25-32;

отдел бухгалтерского учета: 279-25-53, 279-26-02, 279-26-23, 279-26-53; Факс: 279-25-95

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

ИНН 2308070396 ОКВЭД 35.23 ОКПО 52248583

КПП по месту нахождения налогоплательщика 230801001

КПП в качестве крупнейшего налогоплательщика 997650001

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.

ПОКУПАТЕЛЬ: Акционерное общество "НЭСК- электросети"

Юридический адрес: 350033, Россия, Краснодарский Край, г. Краснодар, пер. Переправный, д. 13, офис 103 А

Почтовый адрес: 352630, Россия, Краснодарский Край, Белореченский район, г. Белореченск, ул. Коммунальная, д. 1

Контактный телефон: 8 ()

Факс: _____

Мобильный телефон для SMS информирования: 7 918-318-81-02

Адрес электронной почты (E-mail): belseti@bk.ru

ИНН 2308139496 КПП 230901001 ОКВЭД 35.12 ОКПО 84433431

Банковские реквизиты: расчетный счет: 40702810230000007297 в КРАСНОДАРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8619 ПАО СБЕРБАНК

корсчет: 30101810100000000602 БИК 040349602

Адрес банка: КРАСНОДАР, УЛ КРАСНОАРМЕЙСКАЯ, 34

Грузополучатель: Филиал АО "НЭСК- электросети" "Белореченскэлектросеть"

Местонахождение: Россия, Краснодарский Край, Белореченский район, г. Белореченск, ул. Коммунальная, д. 1

Контактный телефон: 8 ()

Факс: _____

КПП: 230303001



Покупатель



