

**Муниципальный контракт  
на поставку газа № 29-5-40546**

ИКЗ 24348100045948130100100060003522247

г. Липецк

«16» января 2024г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Липецк»**, далее именуемое «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Гончарова Юрия Алексеевича, действующего на основании доверенности от 05.04.2023 № 012-15, с одной стороны,

**Администрация сельского поселения Ленинский сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой области Российской Федерации**, именуемая в дальнейшем «Покупатель», в лице главы администрации сельского поселения Коротева Олега Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Муниципальный контракт на поставку газа (далее по тексту – Контракт/настоящий Контракт) о следующем:

### 1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральному закону «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013 № 44-ФЗ, Постановлению Правительства РФ от 02.09.2010 № 667 «О порядке согласования государственным (муниципальным) заказчиком объемов потребления газа для государственных (муниципальных) нужд», Федеральному закону "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" от 18.07.2011 № 223-ФЗ, Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации (далее – Правила поставки газа), Правилам учёта газа, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, 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 29.12.2000 № 1021, Правилам ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245, и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

1.2. Место передачи газа/Точка подключения – граница сетей газораспределения газораспределительной организации АО «Газпром газораспределение Липецк» (далее – ГРО) или газопроводов иных лиц с сетями (газопроводами) Покупателя.

### 2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять и обеспечивать транспортировку по сетям газораспределения, принадлежащим ГРО на праве собственности или ином законном основании, с 01.01.2024 по 31.12.2024 газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого отбензиненного (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в соответствии с условиями настоящего Контракта **за счет средств бюджетного учреждения (финансирование из местного бюджета)**.

Газ, поставляемый по настоящему Контракту, может быть газом, добытым ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами (далее – газ ПАО «Газпром»), и (или) газом, добытым организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром», и (или) организаций – собственников региональных систем газоснабжения, либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения), (далее – газ независимых организаций).

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, данное оборудование подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе, соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Годовой объем поставки газа в 2024 г. составляет:

#### Транспортировщик – Акционерное общество "Газпром газораспределение Липецк"

Таблица 1 (млн. м<sup>3</sup>)

Места передачи газа - точки подключения	Наименование объекта и его местонахождение	2024г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Здание администрации, Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68	Здание администрации, Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68	0.017548	0.009700	0.001800	0.000000	0.006048
Здание библиотеки, Липецкий р-н, с. Елецкое, ул. 9 Мая, д. 143а	Здание библиотеки, Липецкий р-н, с. Елецкое, ул. 9 Мая, д. 143а	0.003568	0.001972	0.000300	0.000000	0.001296
<b>Итого:</b>		<b>0.021116</b>	<b>0.011672</b>	<b>0.002100</b>	<b>0.000000</b>	<b>0.007344</b>

Цена Контракта составляет 198 194 (Сто девяносто восемь тысяч сто девяносто четыре) рубля 94 копейки, в т. ч. НДС.

Таблица 2 (тыс. руб.)

2024 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
198.19494	106.94921	19.22912	0.00000	72.01661

(определена с учетом прогнозируемой цены на газ, и подлежит корректировке после изменения цены на газ).

Цена Контракта является твердой, определяется на весь срок его исполнения и не подлежит изменению в течение срока действия Контракта за исключением случаев, предусмотренных ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Объемы поставки газа, финансируемые за счет средств местного бюджета, могут корректироваться после утверждения бюджета на 2024 год.

2.1.2. Месячный объем поставки газа составляет:

Таблица 3 (тыс. м<sup>3</sup>)

Точки подключения	январь	февр.	март	апр.	май	июнь	июль	авг.	сент.	окт.	нояб.	дек.
Здание администрации, Липецкий р-н, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68	4.500	3.100	2.100	1.800	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1.194	2.654	2.200
Здание библиотеки, Липецкий р-н, с. Елецкое, ул. 9 Мая, д. 143а	1.030	0.500	0.442	0.300	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.217	0.539	0.540
Итого по всем точкам подключения	5.530	3.600	2.542	2.100	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1.411	3.193	2.740

Месячный объем поставки газа по каждой точке подключения не должен превышать объем, рассчитанный как максимальная нагрузка (часовой расход газа), указанного в технических условиях, умноженная на 24 часа и на количество дней в соответствующем месяце.

2.2. Среднесуточная норма поставки газа - объем поставки газа по всем точкам подключения, в которых осуществляется отбор газа покупателем по Контракту, определяемый путем деления месячного объема поставки на количество дней соответствующего месяца поставки, а в случае, если период поставки газа меньше месяца, - на количество дней в периоде поставки;

Суточная норма поставки газа - среднесуточная норма поставки газа или объем поставки газа, установленный согласованным сторонами Контракта диспетчерским графиком или соглашением сторон Контракта.

2.3. Заявка на перераспределение Контрактных годовых и квартальных объемов по периодам поставки должна поступить к Поставщику не позднее, чем за 100 дней до начала года поставки.

2.4. Право собственности у Покупателя по настоящему Контракту возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.1 настоящего Контракта.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром трансгаз Москва» (далее – Трансгаз) по сетям газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в пункте 2.1 настоящего Контракта, заключает Поставщик.

2.6. Поставщик и ГРО не несут рисков, связанных с использованием газопроводов третьих лиц и возникающих из обязательств по передаче газа Покупателю по всему маршруту транспортировки газа от ГТС Трансгаза до точки подключения Покупателя.

2.7. 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.

2.8. Изменение (перераспределение, увеличение, уменьшение) месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Контракту, указанных в таблицах № 1 и № 3, оформляется дополнительными соглашениями к настоящему Контракту, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом и/или законодательством РФ.

Заявка на изменение (перераспределение, увеличение, уменьшение) месячного объема должна быть представлена Покупателем с соблюдением следующих условий:

- заявка предоставляется не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки;

- заявка может быть представлена не более 1 раза в месяц;

- в заявке указывается номер действующего Контракта и каждая точка подключения, по которой изменяется месячный объем;

- **перераспределение** Контрактных месячных или годовых объемов поставки газа между отдельными объектами Покупателя, производится за счет уменьшения или увеличения соответственно объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в настоящем Контракте. При этом перераспределение объемов поставки газа производится в пределах, не превышающих объем, подтвержденный технологическими возможностями системы газоснабжения и газопотребляющего оборудования, по каждой точке подключения.

- заявка на **увеличение объемов поставки** газа рассматривается при наличии свободных ресурсов газа у Поставщика и в пределах, не превышающих объем, подтвержденный технологическими возможностями системы газоснабжения и газопотребляющего оборудования, по каждой точке подключения.

Поставщик имеет право отказать Покупателю в увеличении объемов поставки газа при наличии задолженности по оплате поставляемого газа.

2.9. Заявки на изменение Контрактных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных пунктом 2.8 настоящего Контракта, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомив об этом Покупателя.

2.10. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой Контрактной объем поставки газа по точке подключения выходит за пределы объемной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объемной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО для финансирования программ газификации (СНТ), не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ, ТТГ, СНТ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

2.11. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах поданного-принятого газа.

2.12. В срок до 01.04.2024 Покупатель предоставляет Поставщику заявку, подтвержденную главным распорядителем бюджетных средств с указанием уровня бюджетного финансирования, на планируемое потребление газа в 2025 году в соответствии с п.п. 2.1.2.

### 3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждому месту передачи/точке подключения, указанному в таблице № 1 пункта 2.1.1 Контракта, газ в объеме от минимальной среднесуточной нормы поставки газа, которая составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего среднесуточной нормы поставки газа, до максимальной среднесуточной нормы поставки газа, которая составляет сто десять процентов (110%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальную среднесуточную норму поставки газа.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный Контрактной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения Контрактных обязательств по выборке месячного Контрактного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с Правилами поставки газа и на основании заявки Покупателя, предоставленной Поставщику в порядке, установленном в пункте 2.8 настоящего Контракта.

Поставка газа по диспетчерскому графику производится на основании заявления Покупателя, направленного до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, и оформляется дополнительным соглашением к Контракту.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Контрактом суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю, предварительно направив уведомление об ограничении (прекращении) поставки газа, в котором указывается на изменение настоящего Контракта в части уменьшения Контрактных объемов поставки/потребления газа на период ограничения (прекращения) поставки газа в соответствии с Правилами поставки газа и Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

3.3.1. Ограничение подачи (поставки) газа Покупателю по основаниям, предусмотренным подпунктом "е" пункта 2 и подпунктом "г" пункта 3 Правил ограничения подачи (поставки) и отбора газа, осуществляется Поставщиком (с привлечением при необходимости ГРО), а при отсутствии возможности произвести ограничение поставки газа Покупателю - путем выполнения соответствующих технических мероприятий на сетях и оборудовании, предназначенных для транспортировки газа, прекращение отбора газа в соответствии с уведомлением Поставщика осуществляется Покупателем.

3.3.2. Уклонение Покупателя от совершения действий по прекращению отбора газа является основанием для принудительного ограничения подачи (поставки) и отбора газа посредством проведения мероприятий технического характера на газоиспользующем оборудовании Покупателя, если право Поставщика на ограничение подачи (поставки) газа не может быть реализовано без доступа к газоиспользующему оборудованию Покупателя.

3.3.3. Покупатель обязан погасить имеющуюся задолженность и принять меры по безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с полным ограничением подачи газа. В случае погашения Покупателем задолженности по оплате

поставляемого газа дальнейшее ограничение его подачи (поставки) не производится, а уже введенное ограничение подлежит отмене не позднее 3 рабочих дней со дня погашения задолженности при условии оплаты Покупателем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения.

3.4. Оперативные распоряжения 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 Контрактный и месячный Контрактный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по электронной почте, либо иным способом, обеспечивающим подтверждение получения Покупателем уведомления.

3.5. Стороны уведомляют друг друга о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем обмена уведомлениями с предоставлением подтверждающих документов:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 суток до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 суток до их начала.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно.

3.6. В случае проведения планово-предупредительных, внеплановых работ или аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, положения пункта 5.5 Контракта на время проведения работ к Покупателю не применяется.

#### 4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по средствам измерений:

- Поставщика и Трансгаза, установленным в местах передачи газа (пункт 2.1 настоящего Контракта), при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенные к газораспределительной станции (далее – ГРС), при отсутствии подключения к ним других потребителей;

- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО;

- Покупателя, при неисправности или отсутствии средств измерений Поставщика и Трансгаза, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов.

При неисправности средств измерений, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности средств измерений или иным способом по согласованию Сторон.

Под неисправностью средств измерений Стороны понимают такое состояние этих средств измерений, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о истекших положительных результатах поверки.

Истечение срока поверки средств измерений является основанием для определения количества поставляемого газа по проектной мощности газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ, в период с момента истечения срока поверки средств измерений до момента установки поверенных средств измерений.

4.2. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.(1-5)-2005, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.993-2020, ГОСТ Р 8.995-2020, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.(1-3)-2015, с учетом ГОСТ 31369-2021 и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997).

За единицу объема принимается 1 м<sup>3</sup> газа при стандартных условиях: температура 20<sup>0</sup>С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.).

4.3. Каждая из сторон Контракта обязана обеспечить представителю другой стороны возможность проверки в любое время работоспособности средств измерений, наличия документов об их поверке, имеющееся газоиспользующее оборудование и документации на него, а также документов об учете и использовании газа Покупателем.

В случае возникновения спорных ситуаций, связанных с выявлением несоответствия объемов газа, передаваемого газотранспортной организацией в газораспределительные сети, и объемами, зафиксированными приборами учета Покупателя, несогласная сторона имеет право проверки работоспособности средств измерений Покупателя.

Отключение/подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа проводится по инициативе Покупателя представителем специализированной организации, осуществляющей техническое обслуживание сети газораспределения, сети газопотребления и технических устройств, в присутствии представителя Поставщика, с составлением соответствующего акта.

Покупатель обязан обеспечивать сохранность пломб Поставщика. В случае нарушения целостности пломб немедленно извещать Поставщика.

Снятие или установка средств измерений, входящих в состав узла измерений расхода газа, а также установка или снятие пломб Поставщика, производится в присутствии уполномоченных представителей

Сторон. По результатам снятия или установки средств измерений (пломб) составляется акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон. При снятии средств измерений (пломб) в акте оговариваются условия учета газа расчетным путем за период их отсутствия.

Запорная арматура на обводной (байпасной) линии узла измерений расхода газа (при ее наличии) должна находиться в исправном и закрытом состоянии. Байпасные линии должны быть опломбированы Поставщиком с составлением акта таким образом, чтобы исключить возможность подачи газа по ним. В случае необходимости работы по байпасной линии Покупатель должен согласовать с Поставщиком условия работы по байпасной линии.

При реконструкции или вводе в эксплуатацию узла измерений расхода газа Покупатель согласовывает с Поставщиком техническое задание на проектирование, проект и предъявляет Поставщику узел измерений с оформлением акта его допуска в эксплуатацию.

Покупатель обеспечивает техническую возможность установки на узле измерений расхода газа системы телеметрии расхода и параметров газа.

При установке узла измерений расхода газа и/или системы телеметрии, принадлежащих Поставщику, Покупатель обеспечивает их сохранность, доступ и беспрепятственный ввоз (вывоз) на территорию (с территории) Покупателя для технического обслуживания, поверки или ремонта.

4.4. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2022 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения».

4.4.1. Паспорт качества газа оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим законодательством РФ.

Определение компонентного состава и низшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах Трансгаза/Поставщика.

4.4.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в пункте 4.4.1 Контракта, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Примечание: одорирование газа осуществляется Трансгазом, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.5. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается 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 или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимается судом. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с пунктом 4.1 Контракта, а качество – по пункту 4.4 настоящего Контракта.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.6. Покупатель представляет Поставщику ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

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

Покупатель ежедневно предоставляет Поставщику информацию о суточном объеме потребленного газа с учетом конечных точек подключения не позднее 12-00 часов суток, следующих за отчетными.

4.7. Объемы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в актах поданного-принятого газа по каждому месту передачи газа/по каждой точке подключения, оформленных Поставщиком не позднее 5 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа.

К акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение, в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа.

К акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет Покупателю по его письменному требованию месячный паспорт качества газа.

Данные акты являются основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12(газ) и выставления счетов-фактур.

4.8. На основании актов поданного-принятого газа, указанных в пункте 4.7 Контракта, не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным, Поставщик составляет Сводный акт поданного-принятого газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем.

Сводный акт поданного-принятого газа не оформляется при наличии одного места передачи газа/точки подключения.

К Сводному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение, в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа.

4.9. В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанных актов поданного-принятого газа до 15 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

При несогласии с определением объема переданного газа Покупатель подписывает акты поданного-принятого газа, изложив особое мнение.

4.10. При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее – корректор) Покупатель предоставляет Поставщику архивные данные об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчетный период. Данные предоставляются не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным, на бумажном носителе или в электронном виде.

4.11. Ответственность за техническое состояние и поверку средств измерений узла измерений расхода газа несут собственники средств измерений.

## 5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ ПАО «Газпром» по Контракту на границе сетей ГРО формируется из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной на соответствующий период времени уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или определенной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО, специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО для финансирования программ газификации.

Цена на газ независимых организаций по Контракту на границе сетей ГРО является договорной и формируется из цены на газ, равной установленной регулируемой оптовой цене на газ, добываемый ПАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами, определяемой в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации о государственном регулировании цен на газ, применяемой при реализации газа потребителям Липецкой области (кроме населения), оплаты снабженческо-сбытовых услуг, тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО, специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО для финансирования программ газификации.

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

5.2. Поставщик вправе в одностороннем порядке изменить цену на газ указанную в пункте 5.1 Контракта с момента изменений регулируемой оптовой цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами, определяемой в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации о государственном регулировании цен на газ, применяемой при реализации газа потребителям Липецкой области (кроме населения), платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО, специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО для финансирования программ газификации.

Об изменении любой из составляющих цены на газ Поставщик уведомляет Покупателя путем размещения соответствующей информации на сайте ООО «Газпром межрегионгаз Липецк» ([www.mrg48.ru](http://www.mrg48.ru)). При этом заключения дополнительного соглашения к Контракту не требуется.

5.3. Цена на газ определяется на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), 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/куб. м. (33080 кДж/куб. м.).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет цены на газ по формуле:

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

$C$  – регулируемая оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами, определяемая в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации о государственном регулировании цен на газ, применяемая при реализации газа потребителям Липецкой области (кроме населения);

$Q_{\text{факт}}^p$  – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>), указанная в паспортах качества газа Трансгаза;

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

5.4. Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании Контрактов, заключенных на организованных торгах, а также на основании Контрактов о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных Контрактах Покупателя.

5.5. Оплата газа, потребленного Покупателем сверх объемов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Контракта (сверх лимитов бюджетных обязательств) производится по данному Контракту в сроки, установленные пунктом 5.7 настоящего Контракта.

5.6. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Контракту в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата оформленной по форме ТОРГ-12.

5.7. Порядок расчетов:

5.7.1. Покупатель:

- в срок до 18 числа месяца поставки производит оплату в размере 30% плановой общей стоимости планового объема потребления газа, рассчитанную в соответствии с пунктом 2.1.2, по ценам пункта 5.1 настоящего Контракта;

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

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

5.7.2. Расчеты за газ производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- номер Контракта, дата его заключения;
- сумма НДС.

Расчеты за газ могут производиться также иными способами, позволяющими идентифицировать назначение платежа (газ), реквизиты Контракта, сумму НДС.

Денежные средства, поступившие без указания на период поставки газа, за который производится оплата, в первую очередь направляются на погашение задолженности за поставленный газ последовательно, начиная с наиболее ранней по сроку возникновения обязательства по оплате.

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

В случае, если даты расчетов, указанные в пункте 5.7.1 настоящего Контракта, являются выходными или праздничными днями, платежи должны производиться в последние рабочие дни, предшествующие этим выходным или праздничным дням.

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

5.8. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны подписывают акт сверки. В акте сверки отражается стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.9. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим Контрактом порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям сторон не применяются.

5.10. В случае наличия аванса по оплате за поставленный газ по состоянию на 01.01.2024 по Муниципальному контракту на поставку газа, действовавшему до 01.01.2024, сложившаяся сумма засчитывается в счет оплаты поставки газа по настоящему Контракту.

## **6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)**

6.1. 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.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. 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.

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

6.5. 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.

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

#### **7. Регулирование споров**

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

7.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Липецкой области.

#### **8. Срок действия Контракта**

8.1. Настоящий Контракт 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 Контракту подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2024 по 31.12.2024.

Условия настоящего Контракта применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2024.

#### **9. Расторжение Контракта.**

9.1. Расторжение настоящего Контракта возможно по соглашению Сторон.

9.2. Уведомление Покупателя об одностороннем отказе от исполнения обязательств по покупке газа по Контракту (о досрочном расторжении Контракта) предоставляется Поставщику не позднее, чем за 30 дней до предполагаемой даты расторжения Контракта.

#### **10. Прочие условия**

10.1. При исполнении Контракта Стороны обязуются руководствоваться нормативными актами, регулирующими отношения по поставке газа на территории Российской Федерации. Если после заключения настоящего Контракта приняты иные нормативно-правовые акты, устанавливающие для Сторон обязательные правила иные, чем те, которые действовали при заключении Контракта, положения указанных нормативно-правовых актов применяются к отношениям Сторон без дополнительного соглашения к настоящему Контракту с момента вступления принятых нормативно-правовых актов в силу.

10.2. Настоящий Контракт носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением настоящего Контракта, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

10.3. Стороны признают, что настоящий Контракт и первичные документы по Контракту (в том числе счета-фактуры и др.) в электронном виде, заверенные квалифицированной электронной подписью уполномоченных лиц, юридически эквивалентны документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями.

10.4. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту, за исключением дополнений и изменений, указанных в пунктах 3.4, 3.5, 5.2, 10.1 и 10.5 настоящего Контракта, 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 настоящий Контракт, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Контрактом.

10.5. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении следующих данных путем направления письменного уведомления с предоставлением подтверждающих документов (при наличии) в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений:

- наименование, ИНН с последующим заключением дополнительного соглашения;
- руководитель, лицо, уполномоченное подписывать документы, касающиеся исполнения обязательств по настоящему Контракту, почтовый и юридический адреса, КПП и статистические коды, банковские реквизиты, указанные в настоящем Контракте. При этом заключение дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

Риск неблагоприятных последствий неуведомления о произошедших изменениях несет Сторона, нарушившая данное условие Контракта.

10.6. В случае прекращения действия договора аренды, безвозмездного пользования либо иного законного основания владения/пользования зданием (помещением), в котором установлено газопотребляющее оборудование, а также в случае его отчуждения Покупатель за 15 дней до прекращения права собственности (владения/пользования) обязан:

- направить уведомление об этом Поставщику;
- либо представить Поставщику копию документа, подтверждающего продление срока владения/пользования указанным оборудованием.

Стороны договорились, что в случае наступления одного из названных в настоящем пункте оснований, либо в случае непредставления Поставщику документов, подтверждающих продление права пользования газопотребляющим оборудованием, Поставщик вправе в одностороннем порядке полностью отказаться от исполнения Контракта, направив другой Стороне письменное уведомление. В этом случае Покупатель не вправе требовать от Поставщика возмещения убытков.

10.7. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

### 11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

#### Поставщик:

##### Полное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром межрегионгаз Липецк»

##### Сокращенное наименование:

ООО «Газпром межрегионгаз Липецк»

**Юридический адрес:** 398059, Россия,  
г. Липецк, ул. Фрунзе, д. 11

**Почтовый адрес:** 398059, Россия, г. Липецк,  
ул. Фрунзе, д. 11

**Телефон:** (4742) 420230

**e-mail:** sekretar@mrg.lipetsk.ru

##### Реквизиты:

ОГРН 1024800827754

ИНН 4825024049

КПП крупного налогоплательщика 775050001

КПП по месту своего нахождения 482601001

р/с 40702810503220000013

в Воронежском филиале АБ «РОССИЯ» г. Воронеж

БИК 042007677 к/с 30101810300000000677

в Отделении по Воронежской области Главного

управления Центрального банка Российской

Федерации по Центральному федеральному округу

ОКПО 52065629 ОКВЭД 46.71

#### Покупатель:

##### Полное наименование:

Администрация сельского поселения Ленинский  
сельсовет Липецкого муниципального района Липецкой  
области Российской Федерации

##### Сокращенное наименование:

Администрация Ленинского сельсовета Липецкого  
района

**Юридический адрес:** 398530 Россия, Липецкая область,  
Липецкий район, с. Троицкое, ул. Гагарина, д. 68

**Почтовый адрес:** 398530 Россия, Липецкая область,  
Липецкий район, с. Троицкое, Гагарина ул., д. 68

**Телефон:** (4742) 759739, 759738

**e-mail:** vishnyakova1979@list.ru

##### Реквизиты:

ОГРН 1024800690034

ИНН 4813000759 КПП 481301001

р/с 03231643426404444600 в ОТДЕЛЕНИЕ ЛИПЕЦК

БАНКА РОССИИ // УФК по Липецкой области г. Липецк

ЕКС 40102810945370000039

БИК 014206212

ОКПО 04187722 ОКВЭД 84.11.35

### ПОДПИСИ СТОРОН

#### Поставщик:

Заместитель генерального директора  
по реализации газа

ООО «Газпром межрегионгаз Липецк»

\_\_\_\_\_  
Ю.А. Гончаров

#### Покупатель:

Глава администрации сельского поселения  
Ленинского сельсовета Липецкого района

\_\_\_\_\_  
О.В. Коротеев

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Идентификатор: a99d50af-2b57-4a32-97f1-39e5874d9368

ОТПРАВЛЕНО	ООО "ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ ЛИПЕЦК", Гончаров Юрий Алексеевич, Заместитель генерального директора по реализации газа	20.11.23 11:56 (MSK)	Сертификат 01F56A790041AF05974252D7A1BB48B8AD
УТВЕРЖДЕНО	АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЕНИНСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ ЛИПЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, Коротеев Олег Васильевич, глава администрации	16.01.24 11:52 (MSK)	Сертификат 00CFE7C0BAA2A6C177155E914899894F5F

ООО «Газпром межрегионгаз Липецк»