

Договор холодного водоснабжения № 13

с.Износки

«09» сентября 2025г.

Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице руководителя департамента по сбыту В.В.Голомзина, действующего на основании доверенности №24/01-06 от 09.01.2024, с одной стороны, и Муниципальное казенное образовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа» с. Шанский завод именуемое в дальнейшем, абонентом, в лице директора Шалаева Валентина Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения:

холодную (питьевую) воду _ Да,
холодную (техническую) воду Нет;

Абонент обязуется оплачивать принятую холодную (питьевую) воду, холодную (техническую) воду (далее - холодная вода) установленного качества в сроки и порядке, которые определены настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента определяются в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по форме согласно приложению N 1.

3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, приведенный в приложении N 1 к настоящему договору, подлежит подписанию при заключении настоящего договора и является его неотъемлемой частью.

Местом исполнения обязательств по договору является точка, расположенная на границе эксплуатационной ответственности абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства или транзитной организации

II. Сроки и режим подачи (потребления) холодной воды

4. Датой начала подачи (потребления) холодной воды является " 01 " Января 2025 г.

5. Режим подачи (потребления) холодной воды (гарантированный объем подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения) указывается по форме согласно приложению N 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

6. Сведения о ежемесячных объемах подачи воды и приема сточных вод указаны в приложении № 6.

7. При несоблюдении Абонентом равномерного режима потребления воды организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственность за гарантированный уровень давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения.

III. Сроки и порядок оплаты по договору и источники финансирования

8. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (или) тарифам на техническую воду, устанавливаемым в порядке, определенном законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организацией водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения.

В течение срока действия договора тарифы могут быть изменены в установленном законодательством порядке. Изменение тарифов не требует дополнительного внесения изменений в Договор.

Новые тарифы доводятся до Абонента через средства массовой информации и (или) информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет".

8(1). В случае если настоящий договор заключен с абонентом, осуществляющим закупки услуг по холодному водоснабжению в соответствии с Федеральным законом "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд":

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет по настоящему договору

(Приложение № 6) подачу холодной воды из централизованной системы водоснабжения в 2025 году (на момент его заключения) на общую (расчетную) сумму **7472,47** руб. (**Семь тысяч четыреста семьдесят два рубля 47 копеек.**) с учетом налога на добавленную стоимость (20%).

Фактическая сумма договора определяется по фактическим объемам водопотребления Абонента;

Фактическая сумма договора определяется по фактически

б) абонент обязан оплатить принятую холодную воду в полном объеме;

код закупки 2334080032804000100460

в) идентификационный код закупки 23340200380 установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу.

9. Расчетный период, установленный настоящим порядком, если иное не предусмотрено Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. N 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - Правила холодного водоснабжения и водоотведения), составляет один календарный месяц.

водоотведения): $\text{стоимость объема воды, потребленной абонентом за предыдущий месяц (данные абонентов, гарантированного объема воды, тарифа, утвержденного тарифа)}$

30 процентов стоимости объема воды, потребленной абонентом за предыдущий месяц (далее - предоплата), вносимая абонентами по договорам с которыми заключены менее одного месяца назад, - стоимости гарантированного объема воды, указанного в настоящем договоре), вносится до 18-го числа текущего месяца;

фактически поданную в истекшем месяце холодную воду с учетом средств, ранее внесенных абонентом, оплачивается до 10-го числа месяца,

оплата за фактическое потребление холодной воды за истекший месяц, определенный в соответствии с постановлением

В случае если объем фактического потребления холодной воды за истекший месяц, определенный в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. N 776 "Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод" (далее - Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод), окажется меньше объема воды, за который абонентом была произведена оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет последующего платежа за следующий месяц.

Если поступившая от Абонента оплата превышает текущие обязательства Абонента по платежам, разница относится на погашение задолженности за наиболее ранние периоды, а при отсутствии задолженности перед Организацией водопроводно-канализационного хозяйства — зачисляется в счет будущих платежей Абонента.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет абонента. Датой оплаты абонентом коммунальных платежей является дата поступления денежных средств на расчетный счет абонента. Датой оплаты абонентом коммунальных платежей является дата поступления денежных средств на расчетный счет абонента.

9(1). Способом доставки расчетно-платежных документов абоненту является осуществляется уполномоченным представителем Абонента.

10. При размещении узла учета и приборов учета не на границе эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет _____. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 9 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенном по показаниям приборов учета.

11. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже чем 1 раз в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона настоящего договора, иницилирующая проведение сверки расчетов, уведомляет другую сторону о дате проведения сверки расчетов не менее чем за 5 рабочих дней до даты ее проведения. В случае неявки стороны к указанному сроку для проведения сверки расчетов сторона, иницилирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне акт о сверке расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае срок на подписание акта сверки расчетов устанавливается в течение 3 рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне акта о сверке расчетов акт считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

IV. Права и обязанности сторон

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества и в объеме, установленном настоящим договором, не допускать ухудшения качества питьевой воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества холодной (питьевой) воды;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды;

д) с даты выявления несоответствия показателей холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно извещать об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в

течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии абонента, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, осуществлять допуск узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, к эксплуатации;

и) опломбировать абоненту приборы учета без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также меры по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения (за исключением подачи холодной (технической) воды);

м) обеспечивать установку на видных местах указателей пожарных гидрантов или нанесение на видных местах информации о расположении пожарных гидрантов, установленных на централизованной системе холодного водоснабжения, принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании, в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, находящимся на ее обслуживании;

н) уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, в случае временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планового предупредительного ремонта водопроводных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение, в случае, если это влечет отключение или ограничение холодного водоснабжения в отношении абонента.

13. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной) абонентом холодной воды, осуществлять проверку состояния прибора учета (узла учета) воды в целях установления факта несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета), устанавливать контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, а также пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета);

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованной системе холодного водоснабжения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованной системе холодного водоснабжения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в порядке и случаях, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) холодной воды и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

е) прекращать подачу холодной воды в случаях и порядке, которые предусмотрены Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении" и Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

14. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, соблюдать температурный режим в помещении, где расположен узел учета холодной воды (не менее +5 °C), обеспечивать защиту такого помещения от несанкционированного проникновения, попадания грунтовых, талых и дождевых вод, вредных химических веществ, гидроизоляцию помещения, где расположен узел учета холодной воды, и помещений, где проходят водопроводные сети, от иных помещений, содержать указанные помещения в чистоте, не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета), механические, химические, электромагнитные или иные воздействия, которые могут исказить показания приборов учета;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) устанавливать приборы учета на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим договором;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды;

е) ежемесячно, по окончании расчетного периода до 6-го числа месяца следующего за расчетным, получать в профильном отделе Организации водопроводно-канализационного хозяйства платежно-расчетные документы (счет, счет-фактура, акт выполненных работ). Неполучение платежно-расчетных документов не освобождает Абонента от своевременной оплаты за оказанные услуги водоснабжения и водоотведения;

ж) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и в сроки, которые определены настоящим договором, в том числе в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение в соответствии с настоящим договором, до даты расторжения настоящего договора, определяемой в соответствии с

пунктом 51(1) настоящего договора;

з) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) холодной воды и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

и) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие ему или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

к) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

л) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом IX настоящего договора;

м) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушении целостности пломб и нарушении работы централизованной системы холодного водоснабжения;

н) обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений или неисправностей;

о) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим ему на законном основании, только при наличии согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

п) не создавать препятствий для водоснабжения абонентов и транзитных организаций, водопроводные сети которых присоединены к водопроводным сетям абонента, или расположены в границах земельного участка абонента, или проходят через помещения, принадлежащие абоненту;

р) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, водоснабжение которых осуществляется с использованием водопроводных сетей абонента, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами настоящего договора;

с) не допускать возведения построек, гаражей и стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора и древопосадок, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоснабжения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности и охранных зон таких сетей, без согласования с организацией водопроводно-канализационного хозяйства;

т) при временном прекращении потребления холодной воды обеспечить закрытие водопроводного ввода;

у) в случае уменьшения объемов потребления холодной воды в течение 30 календарных дней заменить прибор учета на калибр, соответствующий фактическому объему водопотребления;

ф) при необходимости проведения любых работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета воды и сточных вод, не менее чем за 5 рабочих дней до начала работ письменно известить об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства.

15. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 января 2015 г. N 10 "О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды" (далее - Правила осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды);

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на холодную (питьевую) воду (питьевое водоснабжение), тарифов на холодную (техническую) воду;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета Да;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды отбор проб холодной воды, в том числе параллельных проб, принимать участие в отборе проб холодной воды, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления коммерческого учета поданной (полученной) холодной воды, сроки и способы предоставления организации водопроводно-канализационного хозяйства показаний приборов учета

16. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

17. Сведения об узлах учета, приборах учета и местах отбора проб холодной воды указываются по форме согласно приложению N 4.

18. Коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды в узлах учета обеспечивает абонент.
19. Количество поданной холодной воды определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда такой учет осуществляется расчетным способом в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.
20. В случае отсутствия у абонента приборов учета абонент обязан не позднее 30 календарных дней с момента заключения Договора установить приборы учета холодной воды и ввести их в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.
21. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо определяет в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, количество поданной (полученной) холодной воды расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды, передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства (абоненту) не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.
22. Передача сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет").

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета (узлам учета)

23. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным сетям и иным объектам абонента, местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) холодной воды и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в следующем порядке:

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно, не позднее 15 минут до проведения обследования и (или) отбора проб либо начала работ на водопроводных сетях, оповещает абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии доверенности на совершение соответствующих действий от имени организации водопроводно-канализационного хозяйства или иной организации или служебных удостоверений). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом;

б) уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение (доверенность на совершение соответствующих действий от имени организации водопроводно-канализационного хозяйства или иной организации);

в) доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам осуществляется только в установленных настоящим договором местах;

г) абонент вправе принимать участие при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом, а также присутствовать при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства работ на водопроводных сетях;

д) отказ в доступе представителям (недопуск представителей) организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к приборам учета (узлам учета) приравнивается к самовольному пользованию централизованной системой холодного водоснабжения, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) холодной воды в порядке, предусмотренном Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

VII. Порядок контроля качества холодной (питьевой) воды

24. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем водоснабжения, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды.

25. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества холодной (питьевой) воды установленным требованиям, за исключением показателей качества холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, при этом оно должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества холодной (питьевой) воды в соответствие с установленными требованиями.

Качество подаваемой холодной (технической) воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим договором. Показатели качества холодной (технической) воды указываются сторонами по форме согласно приложению N 5.

26. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы холодной (питьевой) воды для проведения лабораторного анализа ее качества и направить их для лабораторных испытаний в организации, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб холодной (питьевой) воды, в том числе отбор параллельных проб, должен производиться в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию водопроводно-канализационного хозяйства о времени и месте отбора проб холодной (питьевой) воды не позднее 3 суток до проведения отбора.

VIII. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения

27. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, установленного Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

28. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) абонента;
- б) орган местного самоуправления;
- в) территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор;
- г) структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности;

д) лиц, с которыми организацией водопроводно-канализационного хозяйства заключены договоры по транспортировке холодной воды, если временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения абонента приведет к временному прекращению или ограничению транспортировки холодной воды.

29. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения направляются соответствующим лицам любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

IX. Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение

30. В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение в соответствии с настоящим договором, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 рабочих дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли эти права, документов, являющихся основанием перехода прав, и вида переданного права с приложением заверенных надлежащим образом копий документов, являющихся основанием перехода прав.

Такое уведомление направляется любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

31. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или с даты подписи уполномоченного представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства, свидетельствующей о получении уведомления, либо иной даты в соответствии с выбранным способом направления.

X. Условия водоснабжения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту

32. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту.

33. Сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменной форме с указанием наименования таких лиц, срока подключения к водопроводным сетям, места и схемы подключения к водопроводным сетям, разрешенного отбора объема холодной воды и режима подачи холодной воды, а также наличия узла учета и места отбора проб холодной воды. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

34. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор холодного водоснабжения или единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

35. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют договора холодного водоснабжения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XI. Порядок урегулирования споров и разногласий

36. Разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

37. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора и разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);

- г) другие сведения по усмотрению стороны.
38. Сторона, получившая претензию, в течение 10 рабочих дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.
39. Стороны составляют акт об урегулировании разногласий.
40. В случае недостижения сторонами согласия разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в Арбитражном суде Калужской области в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XII. Ответственность сторон

41. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
42. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды, уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.
- Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой холодной воды (питьевой) воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности.
43. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты пени в размере одной сотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.
- 43(1). В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязанности по обеспечению доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным сетям и устройствам на них для проведения работ абонент несет обязанность по возмещению причиненных в результате этого организации водопроводно-канализационного хозяйства, другим абонентам, транзитным организациям и (или) иным лицам убытков.

XIII. Обстоятельства непреодолимой силы

44. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.
- При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.
45. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана без промедления (не позднее 24 часов) уведомить другую сторону любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом, о наступлении и характере указанных обстоятельств, а также об их прекращении.

XIV. Действие договора

46. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с «01» января 2025 г.
47. Настоящий договор заключается на срок по «31» декабря 2025 г.
48. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.
49. Ежегодно, за 45 дней до окончания срока действия договора, абонент предоставляет в организацию водопроводно-канализационного хозяйства заявку на необходимые объемы воды с разбивкой по месяцам.
50. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию сторон или решению суда.
51. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым или измененным.
- 51(1). В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение в соответствии с настоящим договором, договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении о переходе прав на объекты, представленном абонентом в организацию водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном разделом IX настоящего договора, но не ранее даты получения такого уведомления организацией водопроводно-канализационного хозяйства, либо с даты заключения договора холодного водоснабжения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с лицом, к которому перешли эти права, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

XV. Прочие условия

52. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

53. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов стороны она обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

54. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения.

55. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

56. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

57. Любые, внесенные в договор на обоих экземплярах надписи от руки и иные правки текста, как, например, зачеркивание отдельных пунктов Договора (за исключением надписей на специально предусмотренных для этого полях Договора), не принимаются во внимание.

XVI. Реквизиты Сторон Договора

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:	Абонент: МКОУ «Средняя общеобразовательная школа» с. Шанский завод
Адрес: 248002, г. Калуга, ул. С-Щедрина, 80	Местонахождение (адрес): 249895 Калужская область, Износковский район, с. Шанский завод ул. Школьная дом 10
ИНН 4027001552	ИНН 4008003280
БИК 047888760	БИК 012908002
Банковские реквизиты:	Банковские реквизиты:
Корр.счет: 30101810300000000760 Расчетный счет: 40602810902000000133	ФО МР «Износковский район» (МКОУ «Средняя общеобразовательная школа» с. Шанский завод)
Наименование банка: Ярославский Ф-Л ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК» г. Ярославль	Кор. счет: 40102810045370000030 Расчетный счет: 03231643296150003700
КПП 402701001	Наименование банка: Отделение Калуга Банка России // УФК по Калужской области г. Калуга
ОКВЭД 41.00.1, 41.00.2	КПП 400801001
ОКПО	ОКВЭД
Тел: 8(48449)45-3-41 Факс: 8(48449)45-3-41 E-mail: znoski-vk@mail.ru	ОКПО
	Телефон: 8(910)597-58-79 E-mail: 40420s019@mail.ru,

Подписи Сторон Договора

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

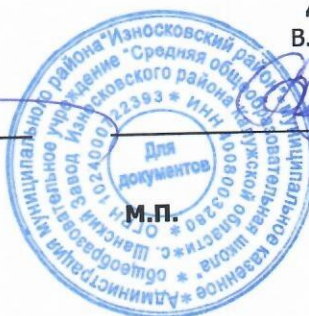
Абонент
МКОУ «Средняя общеобразовательная школа»
с. Шанский завод

Руководитель департамента по сбыту
В.В.Голомзин

Директор
В.А. Шалаев



Подпись

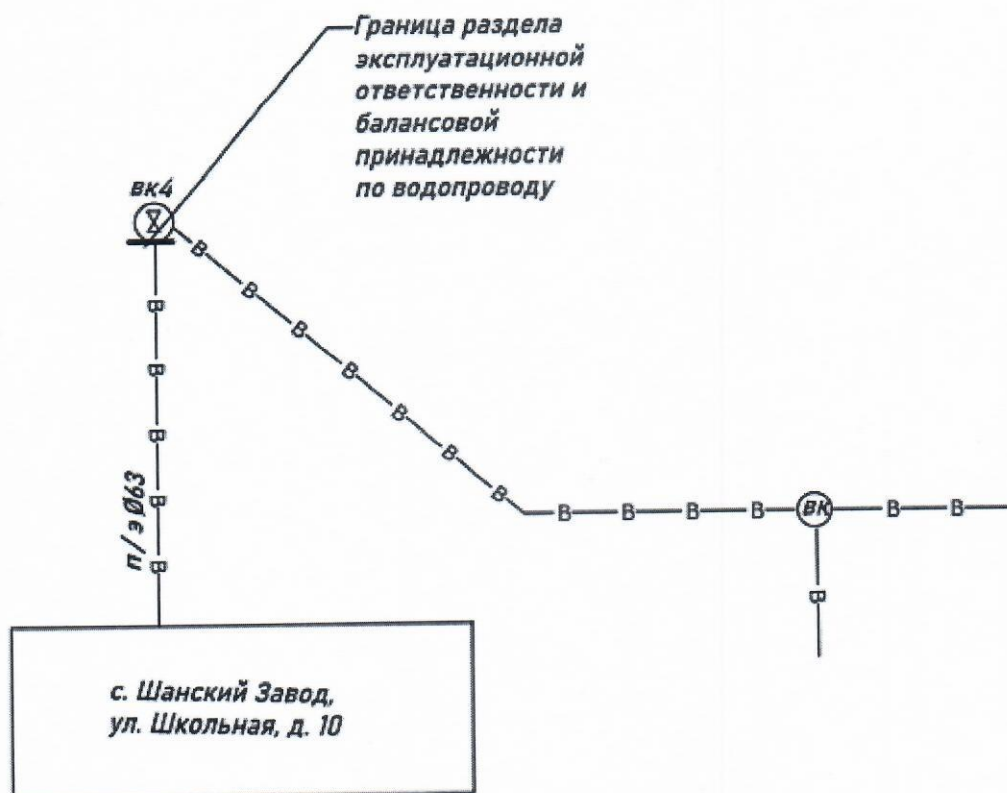


Подпись

АКТ **разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности**

Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице руководителя департамента по сбыту В.В.Голомзина, действующего на основании доверенности №24/01-06 от 09.01.2024, с одной стороны, и Муниципальное казенное образовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа, с. Шанский завод именуемое в дальнейшем абонентом, в лице директора Шалаева Валентина Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что:

границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента определяется по нижеследующей схеме



Организация водопроводно-канализационного хозяйства

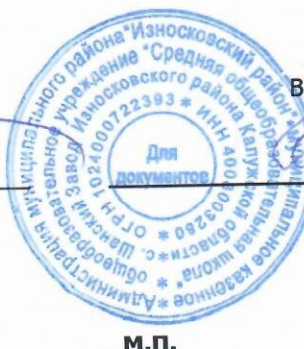
Абонент
МКОУ «Средняя общеобразовательная школа»
с. Шанский завод

Руководитель департамента по сбыту
В.В.Голомзин

Директор
В.А. Шалаев



Подпись

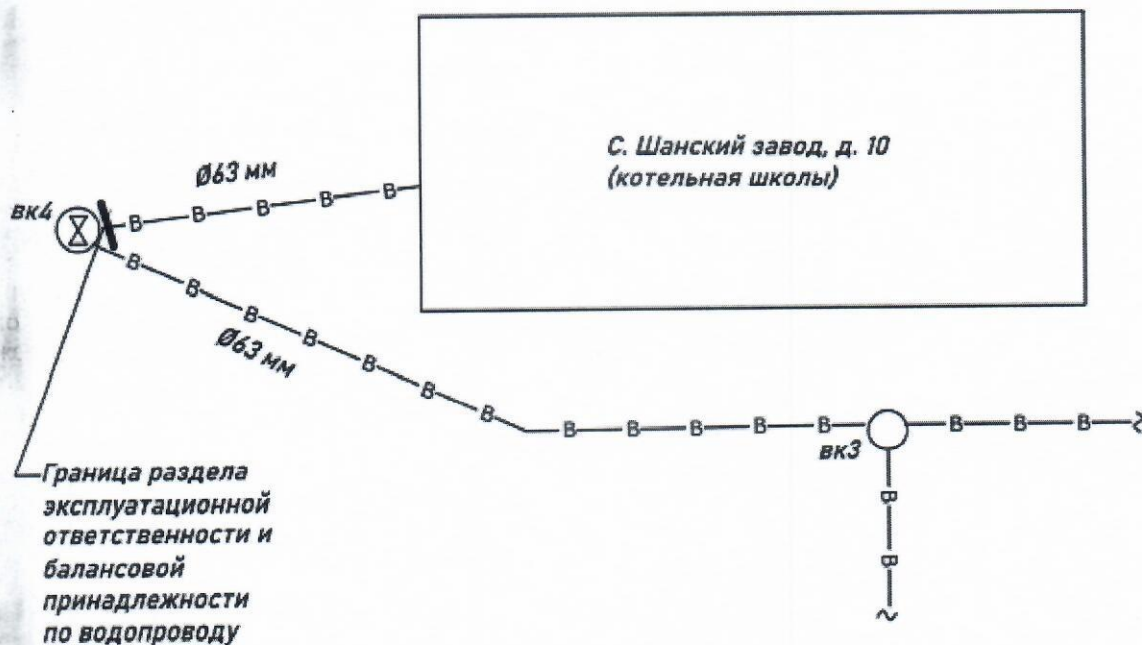


Подпись

АКТ
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице руководителя департамента по сбыту В.В.Голомзина, действующего на основании доверенности №24/01-06 от 09.01.2024, с одной стороны, и Муниципальное казенное образовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа, с. Шанский завод именуемое в дальнейшем абонентом, в лице директора Шалаева Валентина Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что:

границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента определяется по нижеследующей схеме



Организация водопроводно-канализационного хозяйства

Абонент
МКОУ «Средняя общеобразовательная школа»
с. Шанский завод

Руководитель департамента по сбыту
В.В.Голомзин

Директор
В.А. Шалаев



Подпись



Подпись

Режим подачи (потребления) холодной воды (гарантированном объеме подачи воды, в том числе на нужды пожаротушения, гарантированном уровне давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен с 01.01.2025 по 31.12.2025 г.

N п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды, куб.м/сут.	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения, м. водяного столба
1	2	3	4	5	6
1	МКОУ «Средняя общеобразовательная школа» с. Шанский завод	с Шанский завод ул. Школьная д. 10	0,517	-----	10
2	МКОУ «Средняя общеобразовательная школа» с. Шанский завод	с Шанский завод д. 10 (Котельная)	0,033	-----	10

**СВЕДЕНИЯ
об узлах учета, приборах учета и местах отбора проб холодной воды**

N п/п	Показания приборов учета на начало подачи ресурса	Дата опломбирования	Дата очередной поверки
1	2	3	4
1	00000	01.10.2021г.	с. Шанский завод ул. Школьная дом 10 14.07.2027г.
2	00000	01.10.2021г.	с. Шанский завод дом 10 (Котельная) 14.07.2027г.

N п/п	Расположение узла учета	Диаметр прибора учета, мм	Марка и заводской номер прибора учета	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
1	2	3	4	5
1	Сан. узел.	20	ЭКО НОМ 20, 21044060	1
2	Котельная	20	ЭКО НОМ 20, 21044059	1

N п/п	Расположение места отбора проб	Характеристика места отбора проб	Частота отбора проб
1	2	3	4

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

Абонент:
МКОУ «Средняя общеобразовательная школа»
с. Шанский завод



Руководитель департамента по сбыту
В.В. Голдизин

Подпись

М.П.



Директор
В.А. Шалаев

Подпись

М.П.

**ПОКАЗАТЕЛИ
качества технической воды**

Показатели качества воды абсолютные величины)	Допустимые отклонения показателей качества воды
1	2
-----	-----

Сведения о ежемесячных объемах подачи воды на 2025 г.

Месяц	Холодная вода (питьевая), куб.м	Холодная вода (техническая), куб.м	Сумма к оплате по действующим тарифам, руб. с НДС
1	2	3	4
Январь	16		594,82
Февраль	16		594,82
Март	16		594,82
Апрель	16		594,82
Май	16		594,82
Июнь	16		594,82
Июль	16		594,82
Август	16		594,82
Сентябрь	16		594,82
Октябрь	16		594,82
Ноябрь	16		594,82
Декабрь	13		483,29
Итого за год	189		7026,31

Примечание: с Шанский завод ул. Школьная д. 10

Организация водопроводно-канализационного
хозяйства

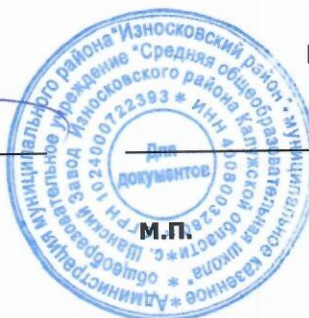
Абонент
МКОУ «Средняя общеобразовательная школа»
с. Шанский завод

Руководитель департамента по сбыту
В.В.Голомзин

Директор
В.А. Шалаев



Подпись



Подпись

Сведения о ежемесячных объемах подачи воды на 2025 г.

Месяц	Холодная вода (питьевая), куб.м	Холодная вода (техническая), куб.м	Сумма к оплате по действующим тарифам, руб. с НДС
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
Январь	1	/	37,18
Февраль	1		37,18
Март	1		37,18
Апрель	1		37,18
Май	1		37,18
Июнь	1		37,18
Июль	1		37,18
Август	1		37,18
Сентябрь	1		37,18
Октябрь	1		37,18
Ноябрь	1		37,18
Декабрь	1		37,18
Итого за год	12		446,16

Примечание: с Шанский завод д. 10 (котельная)

Организация водопроводно-канализационного
хозяйства

Абонент
МКОУ «Средняя общеобразовательная школа»
с. Шанский завод

Руководитель департамента по сбыту
В.В.Голомзин

Для договоров

М.П.

Подпись

Для документов

М.П.

Директор
В.А. Шалаев

Подпись

Контракт поставки газа
№ 18-5-5467/Б/25-Д1

г.Калуга

г.Калуга
ИЗ 253 400800328040080000000000000000 «09» января 2025 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Калуга», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора Ковалева Виталия Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение "Средняя общеобразовательная школа" с.Шанский Завод, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Шалаева Валентина Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

действующего на основании Закона, с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Контракт (далее по тексту - Контракт/настоящий Контракт) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте, принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», «Правилам поставки газа» в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 г. № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учета газа», утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2013 г. № 961 и зарегистрированным в Минюсте РФ 30.04.2014 г. № 32168, «Основным положениям 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 магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

1.2. «Период платежа» - период времени между сроками оплаты, установленными настоящим Контрактом.

2. Предмет Контракта

2.1. До начала периода поставки газа Покупатель предоставляет:

- подтверждение из Министерства (ведомства) о выделенных лимитах газа в натуральном и стоимостном выражении.

В случае несоответствия заявленных объемов поставки газа с лимитами бюджетных обязательств, объемы поставки газа по настоящему Контракту корректируются в соответствии с выделенными лимитами бюджетных обязательств и цены на газ.

2.2. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2025г. по 31.12.2025г., газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ.

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).

По настоящему Контракту Поставщиком поставляется газ Покупателю, заключающему Контракт поставки газа в соответствии с пунктом 15.1 «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

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

2.3. Годовой объем поставки газа в 2025 г. составляет **31,975** тыс. м³.

Поставка газа в 2025 году производится в следующих объемах:

Таблица № 1

											млн. куб. м		
2025 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			
	0,015138			0,001470			0,000150			0,015217			
0,031975	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	

	0,005673	0,004536	0,004929	0,001470	.	.	.	.	0,000150	0,003534	0,005700	0,005983
--	----------	----------	----------	----------	---	---	---	---	----------	----------	----------	----------

Месячный объем поставки газа по точкам подключения в 2025 году составляет:

Таблица № 1.1 (тыс.м3)

Места передачи газа	Код ТП	Точка подключения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ГРС Кондрово, ГРС Медынь	5 435	котельная школы	5,673	4,536	4,929	1,47	0	0	0	0	0,15	3,534	5,7	5,983

Суточный (среднесуточный) контрактный объем поставки газа (суточная норма) по каждой точке подключения определяется путем деления месячного контрактного объема поставки газа по данной точке подключения на количество дней соответствующего месяца поставки газа.

Указанные объемы газа финансируются за счет средств местного бюджета.

Заявку установленной формы на объем газа на следующий год Покупатель представляет Поставщику до 01 апреля предшествующего года.

Плановые объемы поставки газа на 2026 год и далее согласовываются Сторонами с учетом предложений Покупателя и технических возможностей. Предложения Покупателя о распределении плановых объемов по периодам поставки должны поступить к Поставщику не позднее чем за 100 дней до начала года поставки.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае не достижения Сторонами согласия по распределению годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам производится Поставщиком равномерно либо годовые объемы принимаются в соответствии с планами текущего года.

В случае отсутствия обращений Покупателя по изменению объемов газа в текущем и последующих годах, годовые объемы по кварталам и квартальные объемы по месяцам принимаются в соответствии с планами текущего года.

2.3.1. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказами ФСТ России от 15.12.2009 № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и от 15.12.2009 № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

Таблица № 2

Места передачи газа	Точки подключения, адрес	Годовой объем поставки газа в 2025 году (тыс.м куб.)	Группа конечных потребителей для определения ПССУ	Группа конечных потребителей для определения ТТГ
ГРС Кондрово, ГРС Медынь	котельная школы, Калужская область, Износковский район, с. Шанский Завод, ул.Школьная, д.10	31,975	6 группа	6 группа

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО производится исходя из фактического объема потребления газа (независимо от заключения дополнительных соглашений к Контракту поставки газа, изменяющих контрактный объем поставки газа). Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен Покупатель.

2.4. Покупатель обязуется оплачивать Поставщику стоимость полученного (отобранного) газа, снабженческо-сбытовые услуги, тариф за транспортировку газа по сетям ГРО и специальную надбавку к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, оказываемые Поставщиком Покупателю, связанные с организацией поставки газа в контрактный период и проведением расчетов за поставленный газ, в порядке и сроки, установленные разделом 5 настоящего Контракта.

Стоимость плановой поставки газа на 2025 год с НДС, ежемесячно (в рублях):

Таблица № 3

Всего	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
352 481,85	62 537,28	50 003,37	54 335,67	16 204,79	0	0	0	0	1 653,55	38 957,65	62 834,92	65 954,62

Примечание: Сумма контрактной поставки газа на 2025 год, на момент заключения Контракта составляет **352481,85** (Триста пятьдесят две тысячи четыреста восемьдесят один рубль 85 копеек) рублей, включая НДС 20%. В случае изменения цены на газ сумма контрактной поставки будет изменена за счет средств местного бюджета.

2.5. До принятия бюджета объем газа выделяется и поставляется Покупателю на уровне бюджетных обязательств предшествующего года с учетом % оплаты и наличия ресурсов у Поставщика.

2.6. Местами передачи объемов газа от Поставщика к Покупателю являются границы сетей газораспределения газораспределительной организации "АО"Газпром газораспределение Калуга "" (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя.

2.7. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Контракту возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.6. настоящего Контракта.

2.8. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее ГТС) ООО «Газпром трансгаз Москва» с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в пункте 2.6. Контракта заключает Поставщик.

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

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

2.10. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Контракту, оформляется дополнительными соглашениями к настоящему Контракту, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом и/или законодательством РФ. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц **не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа:**

- на увеличение объемов;

Увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

а) ресурсов газа у Поставщика;

б) технологических возможностей системы газоснабжения.

Поставщик вправе отказать Покупателю в выделении дополнительных объемов газа при наличии задолженности за ранее поставленный газ.

- на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке, но не ранее даты подачи заявки.

При подаче заявки на изменение объемов газа Покупатель указывает номер действующего Контракта.

2.11. Заявки (письма) на изменение контрактных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.10. настоящего Контракта, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

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

2.13. Учет количества поставленного газа ведется отдельно по каждой точке отбора на границе раздела газораспределительных систем ГРО и газопроводов Покупателя.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждому месту передачи/точке подключения, указанной в п. 2.3 настоящего Контракта, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80 %) от соответствующего суточного контрактного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110 %) от соответствующего суточного контрактного объема.

Объем газа по каждой точке подключения, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный контрактный 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 по каждой точке подключения.

Неравномерность поставки газа по суткам допускается только в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами диспетчерским графикам.

Суммарный суточный объем газа по каждой точке подключения по диспетчерскому графику не должен превышать контрактный месячный объем поставки газа.

Диспетчерский график оформляется Покупателем по форме Приложения № 4 к настоящему Контракту, направляется Поставщику для согласования один раз в месяц, не позднее, чем за пять дней до начала месяца поставки. Диспетчерский график считается согласованным с момента подписания его Поставщиком. Диспетчерский график может быть оформлен в виде дополнительного соглашения.

3.2. При перерасходе газа Покупателем свыше максимального суточного объема или объема газа, установленного согласованным Сторонами диспетчерским графиком, 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 в случае неоднократного (два и более периода платежа) нарушения сроков оплаты за поставляемый газ.

Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в сроки, указанные в пункте 5.5. настоящего Контракта.

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.

Ограничение (прекращение) поставки газа Покупателю 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.

Поставщик в целях исключения возможности самовольного подключения к трубопроводу без разрешения Поставщика вправе дать указания ГРО заблокировать подводящий газопровод путем установки технологической заглушки либо иным способом.

Уклонение Покупателя от совершения действий по прекращению отбора газа является основанием для принудительного ограничения поставки и отбора газа посредством проведения мероприятий технического характера на газопотребляющем оборудовании Покупателя (в том числе посредством закрытия запорной арматуры на подводящих газопроводах к газопотребляющему оборудованию или другим способом по выбору Поставщика), если право Поставщика на ограничение поставки газа не может быть реализовано без доступа к газопотребляющему оборудованию Покупателя.

Покупатель обязан обеспечить представителям Поставщика и/или ГРО возможность доступа к запорно-регулирующей арматуре и газопотребляющему оборудованию для проведения работ по принудительному ограничению (прекращению) поставки газа и опломбировки запорной арматуры.

После устранения обстоятельств, явившихся основанием для ограничения или прекращения поставки газа Покупателю, возмещение затрат, связанных с установкой и снятием отключающих устройств, производится за счет Покупателя. Восстановление Покупателю поставки газа возможно только после полного погашения Покупателем образовавшейся задолженности и возмещения затрат, понесенных Поставщиком и ГРО в ходе проведения принудительного ограничения (прекращения) поставки газа и ее возобновления, на основании выставленного Поставщиком и/или ГРО счета.

За самовольное снятие пломб Поставщика или поверителя и несанкционированное пользование газом Покупатель несет ответственность в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, при этом расчет объемов газа ведется по проектной мощности установленного неопломбированного газопотребляющего оборудования за весь период с момента установки пломбы.

Отключение-подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа производится в присутствии представителей Поставщика и ГРО с составлением соответствующего акта.

3.4. При повторном пуске газа в связи с перестановкой, заменой газового оборудования, началом отопительного сезона или в связи с подключением дополнительного газового оборудования Покупатель оформляет у Поставщика письменное разрешение на пуск газа. Разрешение на пуск газа выдается при исполнении Покупателем условий данного Контракта.

3.5. 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 факсимильной связи.

3.6. Поставщик вправе приостановить или ограничить подачу газа при необходимости проведения плановых ремонтных работ или при аварии, угрозе ее возникновения, проведении работ по предотвращению и локализации (устранению) ее последствий на ГРС и газораспределительных сетях при получении соответствующей информации от газораспределительной и (или) газотранспортной организации. Поставщик заблаговременно в уведомительном порядке доводит до Покупателя информацию о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, а Покупатель не вправе уклоняться от их проведения. Уведомление о проведении работ и связанное с этим сокращение или полное прекращение поставки газа Поставщик направляет Покупателю в следующие сроки:

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

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

В случае согласования Сторонами планово-предупредительных, внеплановых работ, а также проведения ими аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются контрактные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах, на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к Контракту.

3.7. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа за каждые сутки, сверх максимального суточного контрактного объема газа с применением коэффициента: в период с 15 апреля по 15 сентября – 1,1; в период с 16 сентября по 14 апреля – 1,5..

4. Порядок учета газа

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

Количество поставляемого газа (объем) определяется по данным узлов измерений расхода газа (далее УИРГ):

- Поставщика и Трансгаза, установленным в местах передачи газа (п. 2.3 Контракта) при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенные к ГРС, при отсутствии подключения к ним других потребителей;

- Поставщика, установленным на границе раздела балансовой принадлежности газопроводов Покупателя и ГРО, или на минимально возможном расстоянии от нее;

- Покупателя, установленным на границе раздела балансовой принадлежности газопроводов Покупателя и ГРО, при неисправности или отсутствии УИРГ Поставщика и Трансгаза, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов.

Под УИРГ понимается – совокупность средств измерений и обработки результатов измерений, измерительных трубопроводов, вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерений, вычислений объема газа, приведенного к стандартным условиям, контроля и регистрации его параметров, а также, при необходимости, определения его физико-химических показателей.

УИРГ, установленные у Покупателя, должны быть выполнены по проектной документации, согласованной с Поставщиком газа, должны иметь сертификат Госстандарта РФ или Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии об утверждении типа. Контроль за эксплуатацией УИРГ Покупателя осуществляет Поставщик. УИРГ и методики расчета расхода газа должны соответствовать требованиям Правил поставки газа, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.02.1998г. №162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации», Правилам учета газа, утвержденным Приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 30.12.2013 г. № 961 «Об утверждении Правил учета газа», ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.654-2015, ГОСТ Р 8.596-2002, ГОСТ 30319.1-3-2015, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.915-2016 и ГОСТ Р 8.740-2023, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.993-2020, ГОСТ Р 8.995-2023, ГОСТ Р 8.1028-2023, ГОСТ Р 70927-2023.

УИРГ должен обеспечить измерения во всем диапазоне расхода газа. Средства измерений, входящие в состав УИРГ, должны иметь сертификат Госстандарта России об утверждении типа и должны быть поверены органами Государственной метрологической службы или аккредитованными на проведение поверки в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации юридическими лицами.

УИРГ должен иметь паспорт измерительного комплекса, выданный аккредитованной организацией, согласованный с Поставщиком, в котором указывается состав УИРГ, диапазоны измеряемых параметров газа, погрешность УИРГ в целом, а также средств измерений, входящих в его состав. **При работе УИРГ ниже границы измерений, соответствующей максимально допустимой погрешности, объем переданного - принятого газа определяется по расходу, соответствующему этой границе, или по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок за время работы УИРГ ниже указанной границы.** УИРГ должен быть оснащен средствами дистанционной передачи данных.

При установке УИРГ на сети газопотребления Покупателя после точки подключения (границы раздела эксплуатационной ответственности, после редуцирования газа), дополнительно подлежит учету объем газа, использованный до УИРГ для технологических нужд и/или вследствие потерь в системе газопотребления Покупателя. Указанные объемы газа определяются расчетным путем в соответствии с Методикой РД 153-39.4-079-01, утвержденной приказом Минэнерго России от 01.08.2001г. № 231. Объем газа, использованный на технологические потери, суммируется с объемом газа, потребленным Покупателем на расположенном после УИРГ газопотребляющем оборудовании.

Элементы управления, влияющие на показания средств измерения, входящих в состав УИРГ, запорная арматура байпасных и импульсных линий должны быть приспособлены для фиксации их положения установкой пломбы и опломбированы Поставщиком.

Поставщик производит опломбирование места крепления средств измерений к газопроводу, а также иных мест крепления средств измерений, исключающее возможность бесконтрольного снятия УИРГ с газопровода (фланцевые болтовые или шпилечные соединения должны иметь отверстия для опломбирования проволокой в свободных концах не менее чем 3-х болтов или шпилек, отверстия в накидных гайках, а погружные гильзы для преобразователей температуры – проушину с отверстием для пломбировочной проволоки).

Покупатель обязан обеспечить сохранность пломб, оттиска поверительного клейма, установленных на средствах измерений, запорной арматуре, газопотребляющем оборудовании и иных устройствах, опломбированных Поставщиком, федеральными государственными органами метрологического контроля.

УИРГ должен быть защищен от несанкционированного вмешательства пломбами поверителя и Поставщика.

На узле измерения расхода газа должна быть установлена приборная регистрация с фиксацией и архивированием на электронных носителях всех измеряемых параметров газа: измерение перепада давления, давления, температуры газа, суточного и часового расхода газа, нештатных ситуаций и архива изменений. При

отсутствии в составе узла измерения расхода газа, Покупателя регистрирующих приборов или устройств по коррекции объема, значения параметров газа принимаются по максимально возможному на выходе ГРУ (входе УИРГ) давлению и минимально возможной температуре газа на входе прибора расхода в рабочих условиях. При установке автоматических вычислителей расхода (или электронных корректоров) должно быть обеспечено сохранение значений измеряемых параметров не менее чем за предыдущие три месяца.

Применяемые автоматические вычислители (корректоры) расхода газа должны соответствовать требованиям п.3.45е и п.3.45з Свода правил по проектированию и строительству СП42-101-2003. Формируемая автоматическим вычислителем (корректором) информация о значениях измеряемых параметров потока, расхода и количества измеряемого газа, значениях условно-постоянных параметров, характеристик измерительного трубопровода и сужающего устройства и время их введения должна соответствовать требованиям п.3.45 и СП 42-101-2003.

При проведении плановых и внеочередных ревизий замены диафрагм или любых элементов УИРГ, Покупатель приглашает уполномоченных представителей Поставщика. Завершение работ оформляется актом, подписываемым уполномоченными представителями Сторон.

Ввод параметров в вычислитель расхода газа (корректор) производится Поставщиком совместно с Покупателем на основании данных паспорта качества газа и паспорта УИРГ. Акт ввода в эксплуатацию узла измерения расхода газа составляется в двух экземплярах и подписывается Поставщиком и Покупателем.

4.2. Для определения объема газа по показаниям УИРГ, узел измерения расхода газа должен соответствовать следующим требованиям:

- действующему законодательству Российской Федерации и Правилам учета газа;
- показатели точности УИРГ должны соответствовать требованиям, определенным в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений;
- измерения объема газа должны производиться по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) выполнения измерений за исключением прямых измерений;
- монтаж и эксплуатация средств измерений и технических систем и устройств с измерительными функциями должны соответствовать требованиям руководства по эксплуатации данных средств измерения;
- УИРГ должен быть введен в эксплуатацию Сторонами с оформлением Акта ввода в эксплуатацию;
- средства измерений и технические системы и устройства с измерительными функциями должны быть опломбированы в соответствии с описанием типа средства измерения;
- пломбы завода – изготовителя и (или) поверителя и (или) Поставщика должны быть читаемы и не должны иметь повреждений;
- все средства измерения (далее – СИ), входящие в состав УИРГ, должны проходить периодическую поверку в порядке и сроки, предусмотренные описанием типа средства измерения. На УИРГ, использующих метод переменного перепада давления, проверка геометрических размеров стандартных сужающих устройств должна проводиться не реже 1 раза в год с оформлением протокола измерений;
- показатели точности измерений должны соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16.11.2020 №1847 "Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений". Соответствие требованиям к показателям точности подтверждается Актом проверки реализации (реализуемости) аттестованной методики измерений с приложением расчета относительной расширенной неопределенности результата измерений объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям.

- измерения должны проводиться средствами измерения и техническими системами, и устройствами с измерительными функциями в диапазонах изменений параметров газа, указанных в акте проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики выполнения измерений (МВИ) и расчете относительной расширенной неопределенности измерения расхода или акте ввода в эксплуатацию коммерческого УИРГ и паспорте на СИ (для прямых измерений);

- средства измерения и технические системы и устройства с измерительными функциями должны находиться в рабочем, технически исправном состоянии;
- вычисление объема газа, приведенного к стандартным условиям, должно производиться на основании измеряемых (действительных) параметров потока и среды;
- закрытая запорная арматура, установленная на байпасной (обводной линии УИРГ), должна обеспечивать отсутствие перетока рабочей среды и быть опломбированной Поставщиком;
- отсутствие утечек рабочей среды в соединительных линиях датчиков давления (разности давлений).

Ответственность за техническое состояние, своевременную поверку средств измерений, входящих в состав УИРГ, а также за обеспечение сохранности установленных пломб и знаков поверки несет владелец УИРГ.

4.3. В случае отсутствия, неисправности или неправильной работы хотя бы одного из средств измерений, входящих в состав узла измерения расхода газа, по которым производится определение количества объема газа, нарушений «Правил учета газа», требований нормативно-технической документации, регламентирующей исправную работу средств измерений, а также при несоответствии их требованиям действующих стандартов, влияющих на корректность определения количества поставляемого газа, в том числе:

- отсутствия информации о поверке в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений ФГИС «Аршин», действующего поверительного клейма, действующего свидетельства о поверке на средства измерений, входящих в состав узла измерения расхода газа;
- отсутствия либо повреждения пломб и пломбирующего материала, устанавливаемых представителями Поставщика на средства измерения, на входной запорной арматуре, запорной арматуре перед газопотребляющим оборудованием, запорной арматуре обводной линии (байпас);

- отсутствия либо повреждения целостности пломб поверителя;
- подключение к сети газопровода несертифицированного газопотребляющего оборудования;
- не установления показаний средств измерения на нулевую точку в пределах их погрешности, согласно нормативной документации;
- несоответствия монтажа средств измерения, соединительных линий, установочных мест требованиям нормативных документов и согласованной Поставщиком проектной документации;
- несоблюдения условий эксплуатации, средств измерения количества газа, технической документации заводов-изготовителей средств измерения;
- несанкционированного отбора газа Покупателем;
- сбоя в работе УИРГ, нештатной ситуации, зафиксированной в архиве корректора, остановке счетчика при работающем газопотребляющем оборудовании, влияющие на корректность учета объема газа;
- неисправности УИРГ

- количество потребленного газа определяется по проектной мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования исходя из 24 часов работы их в сутки за время неисправности узлов измерения расхода газа, в случае невозможности определения периода неисправности - с первого числа текущего месяца. Также количество потребленного газа определяется по проектной мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования исходя из 24 часов работы их в сутки при нарушении целостности пломб или пломбирующего материала Поставщика с момента последней проверки узла измерения расхода газа, оформленной актом, при нарушении пломб или пломбирующего материала поверителя – с момента работы УИРГ после прохождения последней поверки, но не более 6 месяцев.

В случае окончания межповерочного интервала УИРГ Стороны оставляют за собой право применения иного способа учета газа по согласованию Сторон.

Нештатная ситуация – это событие, при котором значение измеряемого параметра выходит за границы диапазона измерений средства измерения, указанное в технической документации на данное СИ, либо иное событие, зафиксированное в архиве вычислителя, приводящее к некорректному вычислению стандартного объема.

Пуск и последующий отбор газа, осуществленный без согласования с Поставщиком, является несанкционированным.

Проверка узла измерения расхода газа осуществляется Поставщиком совместно с Покупателем, с составлением акта и подписанием его обеими Сторонами. В случае отказа Покупателя от подписания акта проверки, в этом акте делается соответствующая отметка. Отказ Покупателя от подписания акта, составленного по факту выявленного нарушения, не освобождает его от ответственности за нарушение. Акт проверки направляется Покупателю заказным письмом.

Все средства измерений, входящие в состав УИРГ, должны проходить периодическую поверку в порядке и сроки, предусмотренные нормативными документами Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии и технической документацией на средства измерений.

Узел измерения расхода газа признается неисправным в случае его несоответствия требованиям Правил учета газа, утвержденных Приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 30.12.2013г. №961, Правил поставки газа, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998г. №162, ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.654-2015, ГОСТ Р 8.596-2002, ГОСТ 30319.1-3-2015, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.915-2016 и ГОСТ Р 8.740-2023, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.993-2020, ГОСТ Р 8.995-2023, ГОСТ Р 8.1028-2023, ГОСТ Р 70927-2023, либо требованиям иных нормативных документов (в том числе принятых и утвержденных Федеральным Агентством по техническому регулированию и метрологии) и/или технической документации на средства измерения, в том числе отсутствия действующего поверительного клейма и/или действующей поверки средств измерений, входящих в узел измерения расхода газа.

Под неисправностью УИРГ Стороны понимают такое состояние, при котором любое входящее в него средство измерения не соответствует хотя бы одному из требований действующей нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма или поверке. Кроме того, узел измерения расхода газа считается неисправным после истечения межповерочного интервала любого средства измерения, указанного в технической документации на данное средство измерения.

4.4. Для учета количества газа применяется исправный УИРГ Покупателя. За единицу объема принимается 1 м³ газа, приведенный к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63: температура 20⁰С, давление 760 мм.ртутного столба (101,325 кПа), влажность 0%, расчетная теплота сгорания 7900 Ккал/м³ (33 080 кДж/м³).

Газоиспользующее оборудование и Узлы измерения расхода газа (Средства измерения – СИ) Покупателя указываются в Приложении № 3 к договору.

Приложение № 3 в обязательном порядке заполняется Покупателем и подписывается Сторонами.

4.5. Работоспособность узла измерения расхода газа обеспечивает владелец УИРГ. В случае, если в работе УИРГ наблюдаются отклонения от нормальной работы (в соответствии с НТД) или возникла неисправность, Покупатель извещает Поставщика в течение 24 часов для составления соответствующего акта представителями Сторон.

О любых изменениях, касающихся УИРГ или газопотребляющего оборудования (гос. поверка, замена, демонтаж, монтаж, ввод в эксплуатацию, вывод из эксплуатации и т.д.) Покупатель обязан заранее сообщить Поставщику в 10-ти дневный срок.

Покупатель проводит в порядке и в сроки, предусмотренные действующим законодательством, в присутствии представителей Поставщика следующие работы на узле измерения расхода газа:

- ревизию сужающих устройств;

- замену средств измерений и иных устройств, входящих в состав УИРГ;
- монтаж/демонтаж средств измерений, входящих в состав УИРГ для проведения поверки;
- монтаж/демонтаж средств измерений, входящих в состав УИРГ, для проведения ремонта (после проведения ремонта);
- отключение-подключение газоснабжения на летний/зимний периоды.

По результатам работ Сторонами составляется и подписывается акт. В случае отказа Покупателя от подписи в акте делается соответствующая отметка.

Вызов Поставщика на приемку УИРГ, установленного после ремонта или государственной поверки является обязательным. УИРГ после приемки пломбируется Поставщиком. Потребление газа до приемки УИРГ Поставщиком не допускается.

Все работы производятся Покупателем в присутствии представителей Поставщика, за исключением случаев проведения аварийных работ. Заявка на присутствие представителей Поставщика при проведении работ с указанием даты, места, времени проведения и характера работ должна быть передана Поставщику не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до проведения работ. Работы должны проводиться в сроки, согласованные с Поставщиком.

Покупатель обязан обеспечить представителям Поставщика возможность проверки:

- выполнения требований к соединительным линиям ГОСТ 8.586.5-2005;
- выполнения требований нормативных документов, предъявляемых к монтажу, эксплуатации и профилактическим работам на УИРГ и их составляющих;
- правильности показаний средств измерения, применяемых для измерения расхода газа;
- погрешности измерения расхода и количества газа УИРГ Покупателя в условиях эксплуатации;
- наличия действующих поверок, паспортов на УИРГ и средства измерений;
- проверку средств измерений на «герметичность», посадку средств измерений на «нулевую» отметку;
- проведение контрольных тарировок средств измерений;
- технологической документации (проекты газификации, режимные карты котлов, вахтовые журналы, расчет тепла и топлива и т.д).

Покупатель обязан обеспечить уполномоченным представителям Поставщика и ГРО возможность доступа к УИРГ и газопотребляющему оборудованию для проверки работоспособности средств измерений и газопотребляющего оборудования, наличия действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа Покупателем.

Проверка погрешности выполнения измерений средств измерения, входящих в УИРГ, проводится в соответствии с методиками поверки соответствующих приборов (с учетом поправок на изменение условий эксплуатации) или по специально разработанным методикам поверки. Методики поверки предоставляются Покупателем.

Проверка производится контрольными средствами измерения соответствующего класса точности. Поставщик имеет право применять при проверках собственные или арендуемые средства измерения.

Поставщик имеет право требовать от Покупателя внеочередной (внеплановой) поверки, входящих в состав УИРГ средств измерений в органах Государственной метрологической службы. Если при этом средства измерений окажутся неисправными, оплата стоимости поверки производится Покупателем, в противном случае – Стороной, требующей поверки.

4.6. При отсутствии либо неисправности УИРГ Покупателя количество поданного газа Поставщиком определяется по проектной мощности газопотребляющего неопломбированного оборудования исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности УИРГ, в соответствии с п. 3.9 Правил учета газа, утвержденных Приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 30.12.2013г. №961. В исключительных случаях допускается определение объема газа по соглашению сторон, оформленному в виде дополнительного соглашения к Контракту поставки газа.

4.7. При несоответствии УИРГ и условий измерений согласно требованиям ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.654-2015, ГОСТ Р 8.596-2002, ГОСТ 30319.1-3-2015, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.915-2016 и ГОСТ Р 8.740-2023, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.993-2020, ГОСТ Р 8.995-2023, ГОСТ Р 8.1028-2023, ГОСТ Р 70927-2023, временном отсутствии средств измерений УИРГ у Покупателя или их неисправности, несогласованного с Поставщиком их отключения, отсутствии действующей поверки на УИРГ и/или свидетельства о поверке или клейма поверителя на средства измерений, а также при самовольном снятии пломб, установленных на газопотребляющем оборудовании или их повреждении, при выявлении Поставщиком случаев нарушения работы средств измерений либо вмешательства в работу средств измерений извне с целью изменения показаний, в случае самовольного подключения дополнительного оборудования к сетям газораспределения, не включенного в перечень газопотребляющего оборудования, принятого в эксплуатацию, объемный расход газа определяется расчетным способом, по проектной мощности установленного и неопломбированного газопотребляющего оборудования, исходя из 24 часов работы их в сутки со дня, следующего за последней проверкой.

В случае несанкционированного подключения Покупателем газопотребляющего оборудования к сетям газораспределения, Поставщик и/или ГРО немедленно прекращает поставку газа.

Ответственность за надлежащее состояние и метрологические характеристики, исправность средств измерений и их своевременную поверку, работоспособность системы телеметрии возлагается на собственника (владельца) средств измерений.

4.8. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия». Химический анализ газа осуществляется в аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по

техническому регулированию и метрологии лабораториях Трансгаза. По результатам анализа Трансгазом один раз в месяц оформляет паспорт качества газа.

Определение компонентного состава и высшей 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.

Одорирование газа производит Трансгаз или сторонняя газотранспортная организация, контроль интенсивности запаха газа осуществляет ГРО.

4.9. В случае возникновения разногласий при определении объемного расхода газа и оценке качества, производится совместная проверка соответствия метрологических характеристик УИРГ действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта о проверке УИРГ.

Сторона, не согласная с результатами проверки, отражает в акте особое мнение. Особое мнение рассматривается на совместной рабочей встрече, проводимой по инициативе несогласной Стороны в 10-дневный срок со дня подписания акта. В случае не разрешения спорной ситуации несогласная Сторона вправе обратиться 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 - ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева»- г. Санкт - Петербург для получения экспертного заключения о соответствии измерительного комплекса требованиям ГОСТов и нормативных документов, указанных в п.4.1 настоящего Контракта. Расходы по оплате экспертного заключения несет неправая сторона. Для проверки объективности и достоверности результата измерения Стороны вправе использовать технические средства и расходомеры с повышенным классом точности. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа принимается по данным Поставщика, а качество по пункту 4.8. настоящего Контракта.

4.10. Покупатель обязан обеспечить сотрудникам Поставщика доступ к газопотребляющему оборудованию, сети газопотребления, УИРГ, средствам измерений для проведения проверок, а также для принудительного ограничения и прекращения поставки газа. Сотрудники Покупателя, иные лица, осуществляющие охранные (пропускные) функции на территории Покупателя, должны быть соответствующим образом предупреждены Покупателем об обеспечении доступа сотрудников Поставщика и не вправе воспрепятствовать доступу указанных лиц в помещения, в которых расположены УИРГ (СИ) и газопотребляющее оборудование Покупателя, для проведения проверки и иных мероприятий, предусмотренных Контрактом. Покупатель обязан обеспечить присутствие при проверке своего представителя с полномочиями на подписание акта проверки. Допуск сотрудников Поставщика производится при предъявлении ими служебных удостоверений и (или) доверенностей и документов, удостоверяющих личность.

При отказе Покупателя в предоставлении допуска представителей Поставщика к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, УИРГ, средствам измерений, а равно отказе в приведении режима потребления газа к установленному Контрактом объему, Поставщик составляет акт об уклонении Покупателя от исполнения Контракта. В данном случае Поставщик вправе определить количество поставляемого газа по проектной мощности установок исходя из круглосуточной работы за весь период, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, начиная с отчетных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента устранения причин, послуживших основанием для применения данного способа определения отобранного газа.

4.11. Пользование газом через байпасный газопровод разрешается Покупателю исключительно в аварийных случаях, с обязательным немедленным вызовом в рабочее время представителя ГРО и Поставщика, а в нерабочее время - аварийной службы ГРО для составления акта срыва пломбы и записи показаний счетчика, в этом случае количество потребленного газа определяется по проектной мощности всех неопломбированных агрегатов из расчета их круглосуточной работы. Информацию о проведении указанных работ Покупатель немедленно доводит до Поставщика.

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

При не предоставлении Покупателем информации (архивных данных корректора), указанной в настоящем пункте Контракта в установленные сроки, за расчетный период Поставщик оставляет за собой право вести учет потребленного газа за прошедший расчетный период и до расчетного периода, в котором Потребитель возобновил предоставление указанных сведений, в пределах мощности не опломбированного газопотребляющего оборудования. Перерасчет не производится.

За своевременность и правильность (точность) передаваемых данных о расходе газа ответственность несет Покупатель.

4.13. Поставщик имеет право установить систему телеметрии и телемеханики на существующий УИРГ Покупателя.

4.14. Поставщик имеет право установить на газопроводе, подающем газ Покупателю свой УИРГ, оснащенный системой телеметрии и телемеханики, соответствующий требованиям стандартов и нормативной документации и поверенный в установленном порядке. При этом измерение объемного расхода поставляемого газа определяется по УИРГ Поставщика.

4.15. Определение количества газа (объема), расчет часового и суточного объема газа производится по УИРГ в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ Р 8.993-2020, ГОСТ Р 8.995-2023, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.740-2023, ГОСТ Р 8.1028-2023, ГОСТ Р 70927-2023 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, с учётом межгосударственных стандартов ГОСТ 31369-2021 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) и аттестованной в установленном порядке методикой выполнения измерений и другими действующими нормативными документами Госстандарта РФ или Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Поставщик вправе применять к измеренному количеству коэффициент, учитывающий относительную погрешность УИРГ Покупателя.

4.16. При несогласии с объемами поставленного газа Покупатель подписывает акт сдачи-приемки газа с особым мнением и вправе обратиться в Арбитражный суд.

Особое мнение Покупатель оформляет отдельным документом, который является неотъемлемой частью акта сдачи-приемки газа.

До решения суда количество поставленного газа принимается по данным Поставщика.

4.17. Покупатель представляет Поставщику и/или Трансгазу ежесуточные 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 суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.18. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по Контракту, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным контрактным объемам по всем заключенным Контрактам 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 Контракта, заключенных им 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.

4.19. Поставщик не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, составляет акт сдачи-приемки газа, в котором отражаются объемы по каждому ресурсу газа отдельно (газ «ПАО Газпром», газ независимых организаций) с разбивкой по каждому месту передачи газа/по каждой точке подключения с указанием ОТС (Приложение № 1).

К акту сдачи-приемки газа Стороны оформляют приложение по согласованной форме (Приложение №2), в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа. К акту сдачи-приемки газа прикладываются копии всех документов, подтверждающих изменение суточного контрактного объема газа.

К акту сдачи-приемки газа за отчетный период Поставщик по требованию Покупателя предоставляет месячный паспорт качества газа.

Данные акты являются основанием для формирования универсального передаточного документа (далее по тексту - УПД).

Средневзвешенная фактическая объемная теплота сгорания, указанная в акте сдачи-приемки газа, приводится справочно и в расчетах не используется.

К акту сдачи-приемки газа Покупатель предоставляет архивную информацию (распечатки) о суточных объемах газа и нештатных ситуациях в работе УИРГ, снятую за отчетный период с узла измерения расхода газа.

4.20. Акты сдачи-приемки газа за отчетный период подписываются Покупателем на Абонентском участке Поставщика не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

В случае не подписания Покупателем акта сдачи-приемки газа в указанный срок, отказа от подписания с особым мнением, Поставщик оформляет акт о количестве поданного-принятого газа по имеющимся у него данным о месячном объеме поставки газа. В этом случае акт о количестве поданного-принятого газа считается принятым Покупателем без разногласий по данным, отраженным в акте Поставщика.

4.21. Порядок взаимоотношений Поставщика, ГРО и Покупателя по режиму и учету газа определяется в подписываемом трехстороннем Техническом Соглашении, которое является неотъемлемой частью настоящего Контракта.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ формируется следующим образом:

5.1.1. Цена на газ ПАО «Газпром» по Контракту (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, 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, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

5.1.2. Оптовая цена на газ согласована Сторонами в размере предельного максимального уровня оптовых цен, установленных для потребителей, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15(1) – 15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 №1021.

В случае изменения предельного максимального уровня оптовых цен федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) оптовые цены на газ по настоящему Контракту считаются измененными с момента начала действия нового предельного максимального уровня оптовых цен и равными размеру нового предельного максимального уровня оптовых цен.

Заключения дополнительного соглашения к настоящему Контракту об изменении цены в этом случае не требуется.

5.1.3. Сверх цены на Газ по Контракту к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. Цены на газ определяются 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 цен на газ по формуле:

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

C - оптовая цена на газ, определенная по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, утвержденных уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

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

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

5.3. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком цена объема перерасхода газа, определенного в соответствии с п.4.19. настоящего Контракта по каждой точке подключения, формируется из Цены газа по Контракту, определенной согласно п.5.1. и п.5.2. Контракта, увеличенной на коэффициент, в период с 15 апреля по 15 сентября – 1,1; в период с 16 сентября по 14 апреля – 1,5.

Данный пункт не применяется к объемам газа, израсходованным коммунально-бытовыми потребителями.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Контракту в месяце поставки газа отражается в универсальном передаточном документе.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Покупатель оплачивает Поставщику стоимость планируемых месячных поставок газа в следующем порядке (в % от стоимости планируемой месячной поставки газа, рассчитанной как произведение контрактного месячного объема газа и цены газа, определенной в пункте 5.1.1. Контракта).

- платеж в размере 30% от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до 18 числа месяца поставки газа.

Окончательный платеж за месяц осуществляется Покупателем в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитывается как разница между фактической стоимостью по настоящему Контракту, на основании УПД и авансовыми платежами, *исходя из фактического объема газа, предоставленного потребителю*

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

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

В платежных поручениях указываются:

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

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

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

5.7. Поставщик не имеет права на получение с Покупателя процентов, предусмотренных ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ, за пользование суммой отсрочки оплаты.

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, согласованная Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но 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 без промедления, но не позднее, чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

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

6.5. 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 не достижения 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 Калужской области без соблюдения Сторонами мер досудебного урегулирования спора.

8. Срок действия Контракта

8.1. Настоящий Контракт вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на взаимоотношения сторон возникшие с 01.01.2025г. и действует по 31.12.2025г., а по расчетам - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

9. Прочие условия

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

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

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

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, единоличного исполнительного органа (генерального директора, директора и т.д.), банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Контракте, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

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

9.6. 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 Контракт.

9.7. Стороны Контракта допускают факсимильное воспроизведение подписей («факсимиле») уполномоченных на подписание настоящего Контракта лиц с помощью средств механического копирования либо аналога собственноручной подписи при оформлении настоящего Контракта, дополнительных соглашений к настоящему Контракту (кроме первичных документов, предусмотренных бухгалтерским учетом). При этом факсимильная подпись будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись уполномоченного лица.

9.8. Стороны признают обязательную силу за направлением и получением по адресам e-mail, указанным в Контракте, уведомлений о полном (частичном) ограничении подачи (поставки) газа.

9.9. Стороны обязуются сообщать друг другу обо всех случаях взлома или иного несанкционированного доступа к их электронным почтовым ящикам. В отсутствие такого уведомления исполнение, произведенное стороной настоящего Контракта, с учетом имеющейся у нее информации, признается надлежащим и лишает вторую сторону права ссылаться на указанные обстоятельства.

9.10. Каждая из Сторон несет риск не извещения второй Стороны об изменении своего адреса электронной почты. В случае уклонения Стороны от получения уведомления, направленного второй Стороной, уведомление считается полученным по истечении 6 календарных дней с момента его направления.

10. Юридически значимый электронный документооборот

10.1. При наличии технической возможности обеих Сторон, Стороны организуют юридически значимый электронный документооборот через операторов электронного документооборота, включенных в сеть доверия Федеральной налоговой службы, обеспечивающих обмен информацией по телекоммуникационным каналам связи в электронном виде в соответствии с п. 1 статьи 169 Налогового кодекса РФ и обеспечивающих порядок выставления УПД в электронном виде (Приказ Минфина России от 05.02.2021 № 14Н) по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной подписи.

10.2. Все документы, связанные с исполнением настоящего Контракта, а также документы, связанные с

изменением, дополнением, расторжением настоящего Контракта могут быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью, которая признается равнозначной собственноручной в случае выполнения всех условий равнозначности усиленной квалифицированной электронной подписи собственноручной.

10.3. Стороны признают, что полученные ими ЭД, заверенные усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченных лиц, юридически эквивалентны документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями и оттиском печатей Сторон.

10.4. Стороны признают, что использование в рамках Контракта СКЗИ, которые реализуют шифрование и электронную подпись, достаточно для обеспечения конфиденциальности информационного взаимодействия Сторон по защите от несанкционированного доступа и безопасности обработки информации, а также для подтверждения того, что:

- ЭД исходит от Стороны, его передавшей (подтверждение авторства документа);
- ЭД не претерпел изменений при информационном взаимодействии сторон (подтверждение целостности и подлинности документа) при положительном результате проверки квалифицированной электронной подписи;
- фактом доставки ЭД является формирование принимающей Стороной квитанции о доставке электронного документа.

10.5. Процедуры оформления и обмена ЭД должны обеспечивать необходимые условия признания равнозначности, усиленной квалифицированной электронной подписи собственноручной подписи в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» либо иным действующим нормативным правовым актом.

10.6. Ответственность за правовые последствия, ставшие следствием исполнения ЭД, заверенного подлинными усиленными квалифицированными электронными подписями, несет Сторона, уполномоченные лица которой заверили подготовленный ЭД. Мера ответственности определяется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

10.7. Если одна из Сторон предъявляет другой Стороне претензии по ЭД, при наличии подтверждения другой Стороной факта получения такого документа, а другая Сторона не может представить спорный ЭД, удостоверение равнозначности ЭД документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Удостоверяющим центром аккредитованных Операторов (или иным способом согласно законодательству или соглашению Сторон) по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному ЭД.

При наличии у Сторон спора о наличии ЭД, подписанного обеими Сторонами, но при отличии экземпляров такого ЭД, находящихся у каждой из Сторон, удостоверение равнозначности ЭД документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Удостоверяющим центром аккредитованных Операторов (или иным способом согласно законодательству или соглашению Сторон) по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному ЭД.

10.8. Стороны вправе запрашивать друг у друга документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего ЭД, на его подписание.

10.9. Время формирования усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи определяется по московскому часовому поясу и фиксируется системой электронного документооборота.

10.10. Усиленная квалифицированная электронная подпись документа может храниться непосредственно в ЭД или отдельно от ЭД.

10.11. Условия действительности, порядок выдачи и отзыва, а также порядок действий при компрометации сертификата ключа усиленной квалифицированной подписи в системе электронного документооборота определяется регламентами удостоверяющего центра, выпустившего сертификат ключа подписи.

10.12. Организация хранения архивов, отправляемых (получаемых) ЭД осуществляется Сторонами самостоятельно в установленном порядке. ЭД, учтенные при обмене, должны храниться в течение сроков, предусмотренных нормативными документами. ЭД должны храниться в электронных архивах. Срок хранения ЭД соответствует сроку хранения их бумажных аналогов.

ЭД должны храниться в оригинальном виде, т.е. в том, в котором они были сформированы и/или отправлены/получены с сохранением всех реквизитов ЭД, включая все заверяющие электронные подписи.

Хранение ЭД должно сопровождаться хранением соответствующих журналов учета, сертификатов ключей усиленной квалифицированной подписи, уведомлений о доставке ЭД, а также средств, обеспечивающих возможность работы с ЭД и электронными подписями.

Для сертификатов ключей подписи, хранимых ЭД должны быть оформлены и храниться в установленном порядке документы, подтверждающие статус сертификатов ключей подписи (регистрационные карточки, справки об отзыве и приостановлении действия сертификатов ключей подписи и т.д.).

Информация, содержащаяся в электронных архивах, и средства ее обработки (хранения) подлежат защите от несанкционированного доступа и воздействия. Сторонами также обеспечивается необходимая надежность их хранения.

10.13. При обмене ЭД Стороны используют режим доставки ЭД, обеспечивающий получение отправителем уведомления о доставке ЭД.

10.14. Сторона-отправитель вправе отозвать направленный Стороне-получателю ЭД до момента принятия его к исполнению. В случае необходимости отзыва Сторона-отправитель направляет ЭД с запросом об отзыве, заверенный квалифицированной электронной подписью соответствующего уполномоченного лица Стороны-отправителя. В запросе указываются основания отзыва и реквизиты, идентифицирующие отзываемый ЭД.

Сторона-получатель в случае несогласия с полученным ЭД обязана обосновать причины его отклонения в срок не позднее 4 рабочих дней со дня его получения.

10.15. С целью гарантированного своевременного получения, подписания и отправления ЭД Стороны обязаны не реже, чем каждый рабочий день осуществлять проверку поступления к ним ЭД от другой Стороны.

Сторона, получившая ЭД, подписанный другой Стороной, немотивированно уклоняющаяся от его получения и/или подписания, считается принявшей соответствующий ЭД на условиях подписавшей его Стороны, по истечении 5 рабочих дней со дня его отправки другой Стороной, и не вправе ссылаться на отсутствие своей подписи под таким ЭД.

11. Техничко-эксплуатационные условия поставки

11.1. Покупатель обязан обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных работников Поставщика, ГРО и Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Управления Приокского округа Калужского отдела, а также работников газотехнических центров Управления газового надзора ПАО «Газпром» (далее Газнадзор) на свою территорию для проверки соответствия газопотребляющего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа.

11.2. Покупатель обязан иметь договор на техническое обслуживание и текущий ремонт газопотребляющего оборудования с организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности.

11.3. В целях эффективного и рационального пользования газом Покупатель обязан:

- содержать в исправном техническом состоянии газопотребляющее и вспомогательное оборудование, УИРГ, средства автоматики;
- обеспечивать обслуживание газопотребляющего оборудования персоналом, подготовленным в соответствии с законодательством РФ;
- обеспечивать техническое обслуживание и ремонт газопотребляющего оборудования в соответствии с законодательством РФ;
- соблюдать правила и требования законодательства РФ в области газоснабжения и энергоснабжения;
- обеспечивать учет расхода газа тепловой энергии и продукции вырабатываемой с использованием газа;
- иметь режимные карты, составленные на основании результатов проведения режимно-наладочных работ;
- соблюдать топливный режим.

11.4. Покупатель обеспечивает безаварийную работу газопотребляющего оборудования при введении ограничения или прекращения поставки газа согласно п.3.3 и п.3.6 настоящего Контракта.

12. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Полное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Калуга»

Краткое наименование:

ООО «Газпром межрегионгаз Калуга»

Адрес местонахождения: 248025, г.Калуга, ул.Зерновая, д.40

Почтовый адрес: 248025, г.Калуга, ул.Зерновая, д. 40

e-mail: sekretar@kalugaregiongaz.ru

Телефон: приемная - (4842) 21-06-16; отдел по работе с бюджетными потребителями - 21-06-25; отдел по расчетам за газ - 21-06-18; фин. отдел - 21-06-20; метрология - 21-06-17

Банковские реквизиты:

ИНН 4029019805 КПП 775050001 ОКВЭД: 46.71.4

ОКПО: 52883322

Р/счет 40702810100000002612

Центральный филиал АБ «РОССИЯ», г.Москва К/счет 30101810145250000220,

БИК 044525220

Покупатель:

Полное наименование:

Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение "Средняя общеобразовательная школа" с.Шанский Завод

Краткое наименование:

МКОУ "СОШ" с.Шанский Завод

Адрес местонахождения: Калужская область, Изнаосковский район, с. Шанский Завод, ул.Школьная, лд.10

Почтовый адрес: Калужская область, Изнаосковский район, с. Шанский Завод, ул.Школьная, лд.10

e-mail: 40420s019@mail.ru

Телефон: (48449) 44-3-21, 45-1-96, 8-910-597-58-79, 8-910-910-43-29

Банковские реквизиты:

ИНН: 4008003280 КПП: 400801001

ОКВЭД: 85.14 ОКПО: 46605286

Р/счет: 03231643296150003700

в ОТДЕЛЕНИЕ КАЛУГА БАНКА РОССИИ/УФК по Калужской области

К/счет: 40102810045370000030

БИК: 012908002 л/с 02373011570

Поставщик:

Генеральный директор

В.Н.Ковалев

Покупатель:

Директор

В.А.Шалаев

к контракту № 18-5-5467/5/25-21
от 09.01.2025 г.

АКТ

сдачи-приемки газа

между _____ (наименование Поставщика) и _____ (наименование Покупателя)
по Контракту № _____ от _____ поставки газа
за _____ 20__ года

_____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, ООО «_____», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, и _____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, составили настоящий акт о том, что за период с 01 _____ по _____ 20__ :

Поставщик передал, а Покупатель принял газ в объеме _____ тыс. куб. м (объем прописью _____), согласно ежесуточных данных Приложения, являющегося неотъемлемой частью настоящего акта.

Наименование	Объемная теплота сгорания, ккал/куб. м	Объем, тыс. м ³
Всего принято-передано в целом по договору		
(Вид газа _____) газ принятый-переданный по всем точкам подключения, в т.ч.		
1.		
2.		
3....		
(Вид газа _____) газ принятый-переданный по всем точкам подключения, в т.ч.		
1.		
2.		
3....		

от Поставщика

от Покупателя

Поставщик



Форма акта согласована

Покупатель



Приложение к Акту сдачи-приемки газа
между _____ (наименование Поставщика) и _____ (наименование Покупателя)
от _____ 20__ г.
за _____ месяц 20__ года
Точка подключения (наименование, адрес): _____

Принято всего тыс. м³, в том числе за каждые сутки месяца:

Дата	Суточный договорной объем*	Максимальный суточный объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема
1	2	3	4	5
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				
31				
Всего:	0,000	0,000	0,000	0,000

от Поставщика

от Покупателя

ФОРМА ПРИЛОЖЕНИЯ СОГЛАСОВАНА

Поставщик

Покупатель

Диспетчерский график по «Тип Договора»у № _____ на _____ 202_ г. *к контракту № 18-5-5467/5/25-D1 от 09.01.2025г.* Приложение №4

(Покупатель)

Точка подключения (наименование, адрес): _____

тыс. м³

Дата	Суточный объем по диспетчерскому графику
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
всего:	

от Покупателя

от Поставщика

ФОРМА ПРИЛОЖЕНИЯ СОГЛАСОВАНА

Поставщик



Покупатель

[Signature]