

Договор № 52
о техническом диагностировании внутренних газопроводов
сети газопотребления (ВГСГ)

г.Уфа

25.08.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью коммунальное хозяйство «Николаевское», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Мустафина Асхата Закиевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ООО «ТГС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Сабитова Рината Робертовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Техническое диагностирование газопроводов многоквартирного жилого дома производится согласно Постановлению Правительства РФ от 14.05.2013 №410 «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутриквартирного газового оборудования» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.04.2014 №344, от 04.09.2015 №941, от 09.09.2017 №1091, от 06.10.2017 №1219, с изм. внесенными Решением Верховного Суда от 10.12.2013 №АКПИ 13-26); Федеральный закон №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97г.; Федеральный закон от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.06.2009г. №195 «Об утверждении Порядка продления срока эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах»; «Положения о диагностировании технического состояния внутренних газопроводов жилых и общественных зданий» (МДС 42-1.2000, согласованного с Госгортехнадзором России письмом от 02.03.2000г. №33-35/77 и утвержденного Приказом Госстроя России от 3 мая 2000г. №101), Методике по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов, согласованной с отделом газового надзора Госгортехнадзора России 21.05.2004г. №14-03/230.1.2.

1.2. Состав работ по техническому диагностированию ВГСГ в рамках настоящего договора должен соответствовать прилагаемой к настоящему договору Программе выполнения работ по техническому диагностированию внутренних газопроводов сети газопотребления (Приложение №1).

1.3. Работы по техническому диагностированию проводятся на ВГСГ с истекшим сроком эксплуатации, расположенном в жилых многоквартирных домах, находящихся в управлении либо обслуживании Заказчика и указанных в Перечне многоквартирных домов для проведения технического диагностирования ВГСГ (Приложение №2), на котором ранее не проводилось первичное техническое диагностирование, либо на оборудовании продленный срок эксплуатации которого истекает, либо заканчивается срок периодичности проведения диагностирования оборудования в 5 лет.

1.4. Результатом работы является выдача Заключения по результатам технического диагностирования ВГСГ каждого многоквартирного жилого дома, выдача Эксплуатационного паспорта оборудования в случае его утери или отсутствия у Заказчика на момент начала работ на соответствующем объекте.

1.5. Заказчик обязан обеспечить Исполнителю доступ к структурным элементам ВГСГ. В случае отсутствия доступа в помещение(я) многоквартирного дома, которое размещает внутри структурные элементы ВГСГ, сотрудники Исполнителя составляют акт об отсутствии доступа в такое помещение. Исполнитель информирует Заказчика об отсутствии доступа к элементу ВГСГ и сообщает время повторного посещения этого помещения с целью выполнения работ по техническому диагностированию. Информирование Заказчика осуществляется посредством телефонной или факсимильной связи на контактный номер телефона, указанный в разделе 9 договора. В случае повторного отсутствия доступа в указанное помещение, Исполнитель составляет соответствующий акт, дальнейшие посещения Исполнителем этого помещения в рамках

выполнения работ по настоящему договору не производятся. В Заключение по результатам технического диагностирования ВГСГ вносится соответствующая информация об отсутствии доступа к структурным элементам ВГСГ.

1.6. Проведение технического диагностирования внутриквартирного газового оборудования не является предметом договора и не отражается в стоимости работ по настоящему договору.

2. Стоимость работ и порядок расчета

2.1. Стоимость комплекса работ по техническому диагностированию внутренних газопроводов сети газопотребления по настоящему договору определяется из суммы стоимости работ, проводимых на конкретных объектах определенного вида, перечисленного в п. 1.1 договора. Стоимость проведения работ на каждом комплексе внутренних газопроводов сети газопотребления конкретного многоквартирного дома указывается в Перечне (Приложение 2). В случае отсутствия доступа в часть помещений многоквартирного дома, размещающих участки ВГСГ, после проведения первичного и повторного посещения с целью проведения работ, при условии, что имеется достаточное количество данных приборного обследования и испытаний, удовлетворяющих программе проведения работ и позволяющих произвести соответствующее оформление заключения по итогам технического диагностирования, такие работы признаются выполненными в полном объеме и их стоимость изменению не подлежит.

Цена договора и полная стоимость комплекса работ по техническому диагностированию ВГСГ, в рамках настоящего договора, в 33 многоквартирных домах составляет 558800,00 (пятьсот пятьдесят восемь тысяч восемьсот) руб. 00 коп., включая НДС из расчёта 1100 руб. 00 коп. за 1 квартиру.

2.2. Расчеты производятся в безналичном порядке на расчетный счет Исполнителя, указанный в разделе 9 настоящего договора.

2.3. Оплата договора Заказчиком производится на основании счетов, выставленных Исполнителем. Датой исполнения обязательства по оплате считается день поступления денежных средств на счет Исполнителя.

3. Обязанности сторон

3.1. Заказчик обязан:

3.1.1. Своевременно оплатить работы в полном объеме по цене и в сроки, указанные в разделе 2 настоящего договора.

3.1.2. Обеспечить доступ (допуск) представителей Исполнителя к внутридомовому газовому оборудованию для проведения работ по техническому диагностированию в соответствии с п. 1.5 настоящего договора.

3.1.3. За 5 (пять) рабочих дней до даты проведения работ произвести уведомление потребителей газа о предстоящих планово-профилактических работах по техническому диагностированию и ограничении коммунальной услуги газоснабжения в порядке, предусмотренном действующими нормами (подпункт «н» пункта 31, подпункт «б» пункта 117 Постановления Правительства РФ № 354 от 06.05.2011).

3.1.4. Передать Исполнителю всю имеющуюся у Заказчика техническую документацию на диагностируемое оборудование не позднее чем за 10 дней до начала очередного этапа проведения работ.

3.1.5. В течение 5 (пяти) рабочих дней после получения подписать акт приема-сдачи выполненных работ, либо направить в адрес Исполнителя мотивированный отказ от подписания в письменном виде с указанием причин отказа. В случае не соблюдения данного условия Акт приема-сдачи признается сторонами утвержденным, а работы по этому Акту признаются Заказчиком надлежащими и принятыми. В случае не получения в срок, отведенный соответствующими службами для вручения, почтовых, курьерских отправок, содержащих результаты работ, акты приема-сдачи, счета, направленных Исполнителем в адрес Заказчика, указанный в разделе 9 настоящего договора, результаты работ по этим Актам признаются Заказчиком надлежащими и принятыми с момента прекращения хранения почтовой службой и направления отправителю.

3.1.6. В течение трех дней уведомить Исполнителя о прекращении (расторжении) договора управления либо договора обслуживания общего имущества многоквартирного

жилого дома, включенного в Перечень многоквартирных домов для проведения технического диагностирования ВГСГ (Приложение №2).

3.1.7. Уведомлять Исполнителя о произведенных в полном объеме работах по устранению выявленных неисправностей диагностированного оборудования в сроки и в составе указанных в рекомендациях по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации ВГСГ в соответствии с дефектной ведомостью, прилагаемой к заключению по результатам технического диагностирования.

3.1.8. Самостоятельно, в рамках обязанностей, вытекающих из соответствующих отношений, предпринимать действия, по информированию специализированной организации по техническому обслуживанию и ремонту ВГСГ, поставщика газа о планируемых, производимых работах по техническому диагностированию ВГСГ, о результатах технического диагностирования и устранения обнаруженных неисправностей ВГСГ.

3.1.9. Соблюдать правила безопасного использования газа, установленные «Инструкцией по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд», утвержденной Приказом Минстроя РФ от 05.12.2017 №1614/ПР, выполнять предписанные данной инструкцией действия.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Осуществлять контроль за ходом и качеством оказания услуг по настоящему договору без вмешательства в деятельность Исполнителя.

3.2.2. Требовать от Исполнителя предоставления информации по вопросам организации и обеспечения надлежащего исполнения работ (услуг), предусмотренных разделом 1 настоящего договора.

3.3. Исполнитель обязан:

3.3.1. Уведомить Заказчика в случае изменения сроков проведения работ не позднее пяти рабочих дней до начала с указанием объектов производства работ, с последующим утверждением новых сроков проведения работ.

3.3.2. Уведомлять Заказчика о фактах отсутствия доступа (допуска) к ВГСГ в соответствии с пунктом 1.5 настоящего договора.

3.3.3. Обеспечить выдачу Заказчику заключения по результатам технического диагностирования ВГСГ.

3.4. Исполнитель вправе:

3.4.1. Посещать помещения, в котором расположено оборудование многоквартирного дома, подверженное диагностированию в рамках настоящего договора.

3.4.2. Привлекать к выполнению работ другие организации, имеющие в своем составе квалифицированный персонал, аттестованный в установленном порядке, согласно договорам на выполнение определенных работ.

3.4.3. Производить ограничение услуги газоснабжения многоквартирного дома или его части для производства работ по техническому диагностированию ВГСГ.

3.4.4. Незамедлительно информировать специализированную организацию по техническому обслуживанию и ремонту ВГСГ о случаях обнаружения утечек и/или аварийных ситуаций на диагностируемом оборудовании в ходе производства работ с уведомлением об этом Заказчика.

3.4.5. Исполнитель имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке в следующих случаях:

- отсутствия доступа в помещение(я) многоквартирных домов, которое размещает внутри структурные элементы ВГСГ;

- отсутствия оплаты со стороны Заказчика.

4. Наделение полномочиями

4.1. Заказчик настоящим уполномочивает Исполнителя на совершение от имени Заказчика, на свое усмотрение, следующих действий:

- производить ограничение услуги газоснабжения многоквартирного дома или его части для производства работ по техническому диагностированию ВГСГ;

- подавать заявки об утечках и аварийных ситуациях в аварийную службу специализированной обслуживающей организации;

- информировать орган жилищного надзора о сроках проведения работ и составе многоквартирных домов, на которых предстоит проведение работ по техническому диагностированию ВГСГ в рамках исполнения настоящего договора, о результатах проведенных работ.

5. Основания изменения и расторжения договора

5.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору составляются в письменной форме в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон, и подписываются надлежаще уполномоченными на то представителями сторон.

5.2. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть настоящий договор посредством направления Исполнителю уведомления в случае нарушения Исполнителем условий договора.

5.3. Исполнитель вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть настоящий договор посредством направления Заказчику уведомления в случае нарушения Заказчиком сроков и порядка оплаты услуг, либо иных нарушений условий договора.

5.4. При невозможности производства работ по причинам, не зависящим от Исполнителя или Заказчика, оплата производится за фактически выполненный объем работ.

6. Ответственность сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. Споры, возникающие из договора либо исполнения условий договора, регулируются в претензионном порядке. Сторона, получившая претензию, обязана удовлетворить претензию либо направить другой стороне мотивированный отказ в течение пяти рабочих дней.

6.3. Споры, не разрешенные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

7. Срок выполнения работ и срок действия договора

7.1. Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, либо совершения Заказчиком конклюдентных действий в виде внесения предоплаты на счет Исполнителя, и действует до 31.12.2022г., а в части оплаты – до полного погашения обязательств.

7.3. В связи угрозой распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19), в случае введения режима повышенной готовности или чрезвычайной ситуации, а также иных ограничительных мероприятий (карантина) в целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории субъекта Российской Федерации где расположен Заказчик, и невозможности вследствие этого проведения работ по техническому диагностированию ВГСГ, сроки проведения работ переносятся до снятия соответствующих ограничительных мероприятий и согласования сторонами Договора новых сроков. На период введения ограничительных мероприятий действие пунктов 6.2 и 6.3 Договора приостанавливается и возобновляется после начала проведения работ по приборному обследованию ВГСГ. Период введения ограничительных мероприятий не является основанием для расторжения Договора.

8. Прочие условия

8.1. Изменение и дополнение условий настоящего договора допускается по письменному соглашению Сторон. Вносимые дополнения и изменения оформляются дополнительным соглашением.

8.2. Стороны признают, что копии Договора, переписка и документы, имеющие отношение к Договору и/или его исполнению, отправленные посредством факсимильной/электронной связи, являются составленными в письменной форме и имеют юридическую силу и значимость наравне с оригиналами документов до получения Сторонами оригиналов таких документов. Последующая отправка/передача подлинных

документов другой стороне обязательна. Оригинал направляется с курьером или почтовой связью (заказным письмом с уведомлением о вручении).

8.3. В случае изменения юридических, почтовых, банковских реквизитов, номеров телефонов у какой-либо из Сторон (в т.ч. их обособленных подразделений) и прочего, связанного с настоящим Договором или его исполнением, а также при ее реорганизации или ликвидации, соответствующая Сторона обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента таких изменений обязана (или их регистрации) письменно сообщить об этом другой Стороне со ссылкой на настоящий Договор. Сторона, не известившая другую Сторону об изменениях в установленный срок, несет риск связанных с этим неблагоприятных последствий.

8.4. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

8.5. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

8.6. Неотъемлемыми частями Договора являются:

Приложение № 1 – Программа выполнения работ;

Приложение № 2 - График проведения ТД ВГСГ в многоквартирных домах.

9. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Исполнитель
ООО «ТГС»
450096, Республика Башкортостан, г.Уфа,
ул. Комсомольская, д.157, корп.1, оф.41
ИНН/КПП 0276939493/027601001,
р/сч. № 40702810906000033145,
к/с 30101810300000000601,
в БАШКИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N8598
ПАО СБЕРБАНК Г.УФА,
БИК 048073601

Заказчик
ООО КХ «Николаевское»
Юр.адрес:450532, РБ, Уфимский р-н,
д.Николаевка, ул.Советская, д.22
Почтовый адрес:450532, РБ, Уфимский р-н,
д.Николаевка, ул.Советская, д.36
ИНН/КПП 0245021400/024501001,
р/сч. 40702810400520000124
Филиал ПАО «УралСиб» г.Уфа
к/с 30101810600000000770
БИК 048073770

Директор

Директор

Р.Р.Сабитов

А.З.Мустафин

м.п.

м.п.

Согласовано
ЗаказчикУтверждаю
ИсполнительДиректор
ООО КХ «Николаевское»Директор
ООО «ТГС»_____ А.З.Мустафин
м.п._____ Р.Р.Сабитов
м.п.

Программа выполнения работ к договору № 52
о техническом диагностировании ВГСГ многоквартирных домов,
находящихся в управлении ООО КХ «Николаевское»

№ п.п.	Перечень видов работ
1	Анализ предоставленной заказчиком технической документации
2	Определение условий эксплуатации ВГСГ:
2.1	Соответствие либо несоответствие условий эксплуатации оборудования проектной (при наличии) и действующей нормативной документации.
2.2	Условия расположения внутридомового газового оборудования.
2.3	Наличие смежных коммуникаций.
2.4	Наличие переходов через строительные конструкции.
2.5	Наличие агрессивных сред:
2.5.1	Определение наличия следов протечек и периодичности увлажнения строительных конструкций в местах их пересечения с газопроводами, определение месторасположения газопровода относительно потенциальных источников увлажнения.
2.5.2	Определение поверхностной влажности строительной конструкции (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.3	Определение наличия электрического контакта «труба-футляр» (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.4	Определение количества «хлорид-ионов» в материале, из которого выполнена строительная конструкция (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.5	Определение значения поверхностного потенциала газопровода или его футляра в месте контакта со строительной конструкцией (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
3	Определение параметров технического состояния надземных (наружных фасадных) газопроводов:
3.1	Герметичность газопроводов и технических устройств, установленных на газопроводах проведением визуального осмотра и поиска утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами.
3.2	Состояние защитного покрытия методом визуального и измерительного контроля.

3.3	Состояние поверхности и геометрические размеры трубы методом визуального и измерительного контроля.
3.4	Состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла и (или) ультразвукового контроля, если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля. В случае отсутствия сварных стыков, находящихся в неудовлетворительном состоянии по результатам ВИК, ультразвуковому контролю подвергается один любой стык, находящийся в наиболее неблагоприятных условиях.
3.5	Напряженно-деформированное состояние в местах деформации формы с помощью визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля).
3.6	Состояние креплений газопровода, положения трубы и опор газопровода методом визуального и измерительного контроля.
3.7	Состояние электроизолирующих соединений электрическими измерениями.
4	Определение параметров технического состояния внутренних газопроводов:
4.1	Загазованность помещений переносными газоиндикаторами.
4.2	Герметичность газопровода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором.
4.3	Герметичность газопровода проведением пневматических испытаний газопровода (опрессовки). Пневматические испытания газопровода не проводятся в следующих случаях: на газопроводе имеется неисправная или неработоспособная запорная арматура; доступ специалистов обеспечен не во все квартиры жилого многоквартирного дома, имеющего газовые колонки, либо котлы; на газопроводе имеются не устраненные утечки газа; отсутствует техническая возможность для проведения пневматических испытаний.
4.4	Состояние защитного покрытия и поверхности трубы газопровода методом визуального и измерительного контроля.
4.5	Толщина стенки трубы газопровода ультразвуковым контролем по два замера на каждом диаметре трубы газопровода, включая растянутые участки гибов. Дополнительно замеры проводятся в местах, где ожидается обнаружение минимального значения толщины стенки (вмятины, задиры, участки, подверженные коррозии).
4.6	Состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла и (или) ультразвукового контроля, если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля.
4.7	Состояние переходов газопровода через строительные конструкции с применением методов визуального и измерительного контроля, ультразвукового контроля.
4.8	Напряженно деформированное состояние в местах деформации формы с помощью визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и с помощью метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля).
5	Определение параметров технического состояния запорной арматуры:
5.1	Состояние наружной поверхности методом визуального и измерительного контроля.
5.2	Наружная герметичность запорной арматуры поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором. Внутренняя герметичность пневматическими испытаниями
5.3	Работоспособность проверкой на функционирование.
6	Определение параметров технического состояния дымовых и вентиляционных каналов:

6.1	Наружное состояние дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом методом визуального и измерительного контроля.
6.2	Герметичность дымохода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами.
6.3	Определение тяги в дымовых каналах измерением разрежения.
6.4	Наличие тяги в вентиляционных каналах измерением расхода воздуха.
7	Фотодокументирование дефектных участков, при их наличии.
8	Анализ результатов технического диагностирования и определение возможности дальнейшего использования, расчет остаточного ресурса участков внутреннего газопровода.
9	Составление заключения по результатам технического диагностирования внутренних газопроводов сети газопотребления каждого многоквартирного дома.
10	Изготовление Эксплуатационного паспорта газопровода производится в соответствии с требованиями ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» (производится при отсутствии у Заказчика паспорта на диагностируемый газопровод).

Согласовано
Заказчик

Утверждаю
Исполнитель

Директор
ООО КХ «Николаевское»

Директор
ООО «ТГС»

_____ А.З.Мустафин

_____ Р.Р.Сабитов

График
проведения ТД ВГСГ в многоквартирных домах
по договору № 52 от 25.08.2022 г.

№ п/п	Адрес	Кол-во квартир	Срок проведения
1.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Дружбы, д. 11	16	Август
2.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Дружбы, д. 13	16	Август
3.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Дружбы, д. 15	16	Август
4.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Дружбы, д. 3	16	Август
5.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Дружбы, д. 5	16	Август
6.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Дружбы, д. 7	18	Август
7.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Дружбы, д. 9	16	Август
8.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 23	16	Август
9.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 26	12	Август
10.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 28	12	Август
11.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 30	12	Август
12.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 31	16	Август
13.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 32	12	Август
14.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 33	16	Август
15.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 34	12	Август
16.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 35	16	Август
17.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 37	16	Август
18.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 39	16	Август
19.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 41	16	Август
20.	РБ, Уфимский район, п. Николаевка, ул. Советская, д. 43	12	Август
21.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 1	18	Август
22.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 10	18	Август
23.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 14	18	Август
24.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 15	18	Август
25.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 16	18	Август
26.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 2	18	Август
27.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 3	12	Август
28.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 4	12	Август
29.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 5	12	Август
30.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 6	12	Август
31.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Парковая, д. 9	18	Август
32.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Центральная, д. 20	18	Август
33.	РБ, Уфимский район, п. Нурлино, ул. Центральная, д. 25	18	Август