


«УТВЕРЖДАЮ»

Директор ООО «Гагауз-газ»


В.М.Блеца

01.10. 2023 год

РЕГЛАМЕНТ

применения в ООО «Гагауз-газ»

***Положения о качестве услуг по передаче и
распределению природного газа***

г. Комрат

2023 г.

Основанием для разработки и утверждения данного Регламента является “Положение о качестве услуг по передаче и распределению природного газа”, утвержденное Постановлением НАРЭ №422/2019 от 22.11.2019 года и Постановлением НАРЭ №498 от 15.08.2023 года.

Данный Регламент определяет порядок работы специалистов ООО «Гагауз-газ» в ходе выполнения работ по запланированному или незапланированному перерыву при передаче и распределению природного газа пользователям системы / конечным потребителям, соблюдение качества и режимов подаваемого природного газа, а также при подключении потребителей к газораспределительной сети и выдаче разрешений на подключение газоиспользующего оборудования к распределительным сетям.

1. Основные понятия.

Запланированный перерыв – перерыв, предварительно объявленный оператором ОПС и/или ОРС, и осуществляемый в целях проведения работ по ремонту, техническому обслуживанию, профилактике сетей природного газа, которые не могут быть выполнены под давлением, в том числе работы, осуществляемые по запросу третьих лиц.

Незапланированный перерыв – перерыв, о котором пользователи системы не были предупреждены оператором ОПС и/или ОРС, наступивший из-за неисправности оборудования передающей системы или распределительной системы, а также по внешним причинам, предусмотренным Законом №108/2016 о природном газе, Положением о подключении к сетям природного газа и предоставлении услуг по передаче и распределению природного газа, утвержденным Постановлением НАРЭ №112/2019, и Положением о Поставке природного газа, утвержденным НАРЭ №113/2019.

Особые условия – препятствие, которое оправдывает невыполнение предписанных Положением обязанностей, доказанное в соответствии со статьями 903-904 Гражданского кодекса Республики Молдова, или в чрезвычайных ситуациях, объявленных в установленном порядке, когда участники рынка природного газа будут применять специальные меры по обеспечению безопасности газоснабжения, предусмотренные Законом о природном газе №108/2016, Положением о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и Планом действий, в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа, утвержденными Постановлением Правительства №207/2019.

Разграничительный пункт – место, которое устанавливается на основе договоренности между бытовым потребителем и системным оператором, и фиксируется в акте разграничения, для бытовых потребителей - место у крана безопасности.

Кран безопасности - кран, установленный на газоиспользующей установке в ближайшей точке к газовому прибору, с помощью которого можно остановить снабжение природным газом соответствующего газового прибора.

2. Запланированные и незапланированные перерывы в распределительной сети природного газа.

1.Регистрация запланированных и незапланированных перерывов в распределительной сети природного газа производится 24 из 24 часов аварийно - диспетчерскими службами (далее АДС) филиалов ООО «Гагауз-газ», с записью в журнале «Регистрация перерывов в поставке природного газа конечным потребителям» (Приложение, Таблица 1.1).

2.Ответственность за ведение и хранение журнала «Регистрация перерывов в поставке природного газа конечным потребителям» несут мастера АДС филиалов.

3.Запланированный перерыв в распределительной сети природного газа потребителям ООО «Гагауз-газ» осуществляется на основании утверждения директорами филиалов письменного обращения главных инженеров филиалов. **Ежегодный план-график запланированных перерывов на будущий год (Таблица 6) предоставляется до 20 декабря текущего года в ПТО для обобщения и размещения на сайте ООО “Гагауз-газ”.**

4. Инициирование планирования перерыва в распределительной сети природного газа возможно руководителями эксплуатационных служб филиалов (мастерами эксплуатационных участков), ведущими специалистами служб учета природного газа филиалов посредством письменного обращения в адрес главного инженера соответствующего филиала.

5. Планирование перерыва в распределительной сети природного газа потребителям осуществляется инициаторами, указанными в п.4, заблаговременно, но не менее 3 календарных дней с даты утверждения директорами филиалов, до даты планируемого перерыва в распределительной сети природного газа.

6. Ответственность за организацию и осуществление запланированного перерыва в распределительной сети природного газа потребителям ООО «Гагауз-газ» несет главный инженер соответствующего филиала ООО «Гагауз-газ», к газовым сетям которого подключено газоиспользующее оборудование потребителей.

7. Главные инженера филиалов информируют руководителей эксплуатационных служб филиалов (мастеров эксплуатационных участков), ведущих специалистов службы учета природного газа филиалов об утвержденных датах запланированного перерыва в распределительной сети природного газа потребителям, а также о его причинах.

8. Информирование пользователей системы/ конечных потребителей о запланированных перерывах в распределительной сети природного газа производится не позднее, чем за 3 календарных дня до даты запланированного перерыва в распределительной сети природного газа. Ответственность за информирование возлагается на следующих специалистов:

- Главный инженер филиала несет ответственность за отправку пресс-релиза в региональные средства массовой информации.

- Мастера эксплуатационных участков несут ответственность за информирование пользователей системы/ бытовых потребителей в зоне обслуживания газовых сетей путем расклеивания объявлений у подъездов домов в городской местности. Факт расклеивания подтверждается подписью ответственного лица дома или одного из жителей дома, с указанием его имени и адреса на оборотной стороне одного из экземпляров объявления, а в сельской местности посредством вывешивания на щитах объявлений примарии, подтверждаемое подписью секретаря примарии на одном из экземпляров объявления.

- Ведущие специалисты службы учета природного газа несут ответственность за информирование пользователей системы/небытовых потребителей посредством почты, электронной почты или факса.

Мастера эксплуатационных участков и ведущие специалисты службы учета природного газа обязаны согласовывать текст объявлений с главным инженером филиала.

9. Доказательства, подтверждающие произведенное информирование потребителей передаются лицом, ответственным за информирование согласно п.8 настоящего Регламента, главному инженеру **филиала и заместителю директора - главному инженеру ООО «Гагауз-газ»** (таблица 5.1., п.1 и п.2).

10. Главные инженера филиалов при организации планирования перерывов в распределительной сети природного газа, а также в случае незапланированных перерывов обязаны руководствоваться сроками, указанными в Ст.14 “Положения о качестве услуг по передаче и распределению природного газа”, утвержденное Постановлением НАРЭ №422/2019 от 22.11.2019 года “.

11. Главные инженера филиалов несут ответственность за соблюдение сроков запланированных и незапланированных перерывов в распределительной сети природного газа потребителям, газоиспользующее оборудование которых подключено к газовым сетям данного филиала.

12. Ежемесячно мастера АДС филиалов ООО «Гагауз-газ» составляют отчет о запланированных и незапланированных перерывах в распределительной сети природного газа и передают его для утверждения главным инженером филиалов ООО «Гагауз-газ».

13. Главные инженера филиалов после утверждения ежемесячных отчетов о запланированных и незапланированных перерывах в распределительной сети природного газа до 10 числа следующего месяца передают в ПТО ООО «Гагауз-газ» Отчет о

выполнении гарантированных показателей непрерывности поставки природного газа по форме Приложения (таблица №3.1).

14. Ежемесячные отчеты филиалов о запланированных и незапланированных перерывах в распределительной сети природного газа систематизируются и анализируются в ПТО ООО «Гагауз-газ». ПТО представляет результаты анализа заместителю директора – главному инженеру предприятия до 15 числа месяца, следующего за отчетным.

15. Заместитель директора - главный инженер ежеквартально предоставляет директору предприятия результат анализа отчетов филиалов до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

Начальник производственно-технического отдела ООО «Гагауз-газ» несет ответственность за размещение на электронном сайте предприятия информации о запланированных и незапланированных перерывах (п. 64 «Положения»).

На основе отчета о зарегистрированных перерывах в распределительной сети природного газа рассчитываются ежегодные показатели качества по ООО «Гагауз-газ» в целом, и отдельно по каждому филиалу по форме Приложения (таблица №2 и №3.2.) для предоставления в НАРЭ.

3. Качество и режимы поставки природного газа.

16. Жалобы пользователей системы/конечных потребителей на уровень давления природного газа (параметры давления) направляются директором соответствующего филиала для рассмотрения главному инженеру данного филиала.

17. Главные инженеры филиалов ООО Гагауз-газ» обязаны:

- в течение максимум 15-ти рабочих дней с момента регистрации рассмотреть письменную жалобу, поданную пользователем системы/конечным потребителем на несоблюдение уровня давления природного газа и подготовить на нее ответ;
- в случае требования потребителей проверки параметров давления природного газа, выехать в течение максимум 5-ти рабочих дней с момента регистрации жалобы, для измерения давления в сети природного газа. Измерения проводить у крана безопасности газового прибора в случае бытовых заявителей, и в точке разграничения, в случае небытовых заявителей;

18. Жалобы потребителей на качество природного газа (химический состав) направляются директором соответствующего филиала для рассмотрения ведущему специалисту службы учета газа филиала.

19. Ведущие специалисты службы учета природного газа филиалов обязаны:

- в течение максимум 15-ти рабочих дней с момента регистрации рассмотреть письменную жалобу, поданную потребителем на несоблюдение качества природного газа и подготовить на нее ответ;
- под роспись ознакомить потребителя с обязанностью возмещения расходов на отбор проб природного газа и проведение лабораторного анализа в случае, если жалоба потребителя относительно качества газа не подтверждается;
- привлекать к отбору проб природного газа авторизованные лаборатории, имеющих договорные отношения с ООО «Гагауз-газ». Вышеуказанные лаборатории привлекаются к отбору проб природного газа и проведению лабораторного анализа независимо от привлечения потребителем иной авторизованной лаборатории.

20. Начальник отдела учета природного газа ООО «Гагауз-газ» несет ответственность за своевременное заключение договоров с авторизованными лабораториями и соответствующее информирование ведущих специалистов службы учета природного газа филиалов об этом.

21. Ежеквартально директора филиалов предоставляют начальнику производственно-технического отдела ООО «Гагауз-газ» отчет о количестве жалоб пользователей системы/конечных потребителей, в связи с уровнем давления и качеством природного газа в сети по форме Приложения (табл. 4).

4. Выдача разрешений на подключение газоиспользующего оборудования потребителей к распределительной сети природного газа.

23. Начальник производственно-технического отдела ООО «Гагауз-газ» несет ответственность за выдачу Разрешения на подключение газоиспользующего оборудования бытового и небытового потребителя к распределительной сети среднего и высокого давления в 15-тидневный срок с момента регистрации заявления в журнале входящей корреспонденции ООО «Гагауз-газ». Главные инженера филиалов ООО «Гагауз-газ» в 5-тидневный срок со дня получения копии заявления на подключение потребителя к сети природного газа среднего и высокого давления направляют в ПТО ООО «Гагауз-газ» схему с предложенным вариантом подключения данного потребителя.

24. Главные инженера филиалов ООО «Гагауз-газ» несут ответственность за выдачу Разрешения на подключение газоиспользующего оборудования бытового и небытового заявителя к распределительной сети низкого давления в 15-тидневный срок с момента регистрации заявления в журналах входящей корреспонденции филиалов ООО «Гагауз-газ».

25. Директор ООО «Гагауз-газ» ответственен за передачу начальнику производственно-технического отдела ООО «Гагауз-газ» заявления о выдаче Разрешения на подключение газоиспользующего оборудования заявителя к распределительной сети среднего и высокого давления и документов, предусмотренных в п. 10, гл. II «Положения о подключении к сетям природного газа и предоставлении услуг по передаче и распределению природного газа №112 от 19.04.2019 г», не позднее 3-х календарных дней с момента регистрации заявления заявителя в журнале входящей корреспонденции ООО «Гагауз-газ».

26. Директора филиалов несут ответственность за передачу главным инженерам филиалов ООО «Гагауз-газ» заявления о выдаче разрешения на подключение газоиспользующего оборудования заявителя к распределительной сети низкого давления и документов, предусмотренных п. 10, гл. II «Положения о подключении к сетям природного газа и предоставлении услуг по передаче и распределению природного газа №112 от 19.04.2019 г.», не позднее 3-х календарных дней с момента регистрации заявления заявителя в журнале входящей корреспонденции филиала ООО «Гагауз-газ».

27. Ежеквартально, до 10 числа, следующего за отчетным, главные инженера филиалов ООО «Гагауз-газ» составляют и передают в ПТО ООО «Гагауз-газ» отчет о выдаче Разрешений на подключение газоиспользующего оборудования бытовых и небытовых заявителей к распределительной сети по форме Приложения (таблица №5.1., п.3).

28. ПТО ООО «Гагауз-газ» обобщает и анализирует отчеты о выдаче Разрешений на подключение газоиспользующего оборудования заявителей к распределительным сетям низкого давления, а также информацию в выдаче Разрешений на подключение бытовых и небытовых заявителей к распределительным сетям среднего и высокого давления. Результаты анализа ПТО предоставляет заместителю директора - главному инженеру предприятия до 15 числа месяца, следующего за отчетным.

5. Подключение газоиспользующего оборудования потребителей к распределительной сети природного газа.

29. Директора филиалов несут ответственность за подключение потребителя к сети природного газа в срок не более 4-х рабочих дней с момента подписания договора на поставку природного газа и оплаты заявителем стоимости услуги за подключение.

30. Директора филиалов несут ответственность за повторное подключение потребителя к сети природного газа в срок не более 2-х рабочих дней с момента оплаты заявителем стоимости услуги за повторное подключение.

31. Ежемесячно главные инженера филиалов ООО «Гагауз-газ» составляют отчет о качестве услуг по подключению потребителей к сети природного газа по форме, указанной в Приложении (таблица №5,1., п.4 и п.5) и передают его в производственно-технический отдел ООО «Гагауз-газ».

32. Ежеквартально, до 10 числа, следующего за отчетным, ведущие специалисты службы учета газа филиалов ООО «Гагауз-газ» составляют и передают в ОУПГ ООО «Гагауз-газ» отчет об установке измерительного прибора, вместо подлежащего метрологической поверке или неисправного не по вине бытового потребителя по форме, указанной в Приложении (таблица №5.2).

33. Ежемесячные отчеты филиалов о качестве услуг систематизируются и анализируются в ПТО ООО «Гагауз-газ». ПТО предоставляет результаты анализа заместителю директора – главному инженеру предприятия до 15 числа месяца, следующего за отчетным.

34. Заместитель директора - главный инженер ежеквартально предоставляет директору предприятия результат анализа отчетов филиалов до 20 числа месяца, следующего за отчетным.

35. Начальник ПТО оформляет, рассчитывает и представляет на утверждение директору ООО «Гагауз-газ» ежегодно до 1 марта текущего года «Отчет о качестве услуг по передаче/распределению природного газа» за прошедший год на основании отчетов, согласно Приложению (Таблица №1.1., №2, №3.1., №3.2., №4, №5.1, №5.2).

5. Заключительные положения.

36. Работники ООО «Гагауз-газ», ответственные за проведение мероприятий, предусмотренных настоящим Регламентом, несут дисциплинарную ответственность в соответствии с Трудовым кодексом РМ.

37. В случае нанесения предприятию материального ущерба, в результате неисполнения обязанностей, предусмотренных настоящим Регламентом, работники ООО «Гагауз-газ» обязаны возместить финансовые потери, понесенные ООО «Гагауз-газ» в размере, указанном в Приложении 1 к Положению НАРЭ №422, независимо от привлечения их к дисциплинарной ответственности.

38. Размер ущерба, нанесенного ООО «Гагауз-газ» определяется экономическим отделом предприятия.

Разработал:
начальник ПТО ООО «Гагауз-газ»



В.Н.Лазарева

СОГЛАСОВАНО:
начальник ОУПГ ООО «Гагауз-газ»



Д.Н.Мечкар

Уровень общих показателей непрерывности в распределительной сети природного газа

Таблица 2

№ п/п	Распределительная сеть (район)	Причина перерывов	Количество обслуживаемых потребителей (Nct)	SAIDI (минут)	SAIFI (перерывов)
	Всего по ООО "Гагауз-газ", в том числе	ВП			
		ОУ			
		ДТЛ			
1.	ф-л "Вулканешты-газ"	ВП			
		ОУ			
		ДТЛ			
2.	ф-л "Комрат-газ"	ВП			
		ОУ			
		ДТЛ			
3.	ф-л "Чадыр-Лунга-газ"	ВП			
		ОУ			
		ДТЛ			

Примечание: Показатель SAIDI для ОРС рассчитывается на основе количества мест потребления (Nct), подключенных к сети предприятия.

ВП – внутренние причины;

ОУ - особые условия;

ДТЛ – действия третьих лиц;

Начальник ПТО ООО "Гагауз-газ"

подпись

Ф.И.О

ОТЧЕТ о выполнении гарантированных показателей непрерывности поставки природного газа
за _____ месяц 20__ года по ф-лу " _____ - газ"

Таблица 3.1.

№ п/п	Пункт Положения	Описание	Количество перерывов (за месяц)	Примечание (с начала года)	
1	п.14, подп.1), лит.а)	Запланированные перерывы, связанные с проведением работ ОРС			
2		по установке измерительного прибора, установленного в многоквартирном доме/подъезде многоквартирного дома; установке или переустановке путем сварки измерительного прибора у бытового потребителя	Всего Продолжительностью более 2 часов		
3		по монтажу, установке или переустановке газовой аппаратуры в квартире многоквартирного жилого дома, которая требует частичного или полного перерыва в поставке природного газа конечным потребителям многоквартирного дома	Всего Продолжительностью более 5 часов		
4		Запланированные перерывы, связанные с проведением работ ОРС (по проверке герметичности, ремонту, замене участка или элемента сети природного газа, подключению объекта и изменения сетей природного газа), необходимых для надежной эксплуатации сети природного газа низкого и среднего давления, а также в случае выполнения работ по ликвидации последствий аварий и инцидентов, не должна превышать:	1) с прекращением подачи природного газа не более, чем 100 местам потребления конечных потребителей	Всего Продолжительностью более 36 часов	
5			2) с прекращением подачи природного газа не более, чем от 101 до 200 мест потребления конечных потребителей	Всего Продолжительностью более 48 часов	
6			3) с прекращением подачи природного газа не более, чем от 201 до 500 мест потребления конечных потребителей	Всего Продолжительностью более 72 часов	
7	4) с прекращением подачи природного газа на 501 место потребления конечных потребителей и более		Всего Продолжительностью более 120 часов		
8					
9	п.14, часть 1б)	Незапланированные. Перерывы, связанные с ликвидацией последствий аварий или инцидентов, в том числе:			
10		1) с прекращением подачи природного газа не более, чем 100 местам потребления конечных потребителей	Всего Продолжительностью более 36 часов		
11		2) с прекращением подачи природного газа не более, чем от 101 до 200 мест потребления конечных потребителей	Всего Продолжительностью более 48 часов		
12		3) с прекращением подачи природного газа не более, чем от 201 до 500 мест потребления конечных потребителей	Всего Продолжительностью более 72 часов		
13		4) с прекращением подачи природного газа на 501 место потребления конечных потребителей и более	Всего Продолжительностью более 120 часов		
14	п.14, часть 1с)	Запланированные перерывы, связанные с проведением работ ОРС (по проверке герметичности, ремонту, замене участка или элемента сети природного газа, подключение объекта), необходимых для надежной эксплуатации сети природного газа высокого давления	Всего Продолжительностью более 120 часов		
15		Незапланированные перерывы, связанные с ликвидацией аварий или инцидентов, необходимых для надежной эксплуатации сети природного газа высокого давления	Всего Продолжительностью более 120 часов		

Главный инженер ф-ла

подпись

Ф.И.О

Оценка непрерывности снабжения ПГ конечных потребителей – Количество перерывов

Таблица 3.2.

№ п/п	Пункт Положения	Описание		Количество перерывов	Примечание
1	п.14, часть 2	Общее количество мест потребления, затрагиваемые перерывами в течение отчетного года	Всего		
			Места потребления, для которых превышено допустимое количество перерывов		

Информация о соблюдении обязанности по выплате компенсаций, предусмотренная в п.15

1	Количество случаев выплаты компенсации, согласно п. 15	
2	Сумма выплаченных компенсаций, леев	

Начальник ПТО ООО "Гагауз-газ"

подпись

Ф.И.О

п.14.2

Допустимое годовое количество запланированных перерывов по одному месту потребления пользователя системы/конечного потребителя не может быть более двух перерывов, за исключением работ по подключению, которые не могут быть выполнены под давлением.

п.15 В случае несоблюдения гарантированных показателей непрерывности, установленных в п.14 настоящего Положения, системный оператор обязан выплатить компенсации согласно требованиям ст.110 Закона о природном газе и п.73 Положения

Информация
о количестве жалоб конечных потребителей в связи с уровнем давления
природного газа
за _____ квартал 20__ года по ООО "Гагауз-газ"

Таблица 4

1	Количество жалоб на несоответствующее давление поставляемого природного газа	
2	Количество случаев измерения давления природного газа в нормативный срок (п.27 - 5 рабочих дней)	
3	Количество жалоб, в связи с уровнем давления природного газа, на которые был дан ответ в нормативный срок (п. 24 - 15 рабочих дней)	
4	Значение общего показателя ICDI (п.25)	
5	Количество выплаченных компенсаций	
6	Сумма компенсаций, выплаченных согласно пункту п. 15	

Директор ф-ла

подпись

Ф.И.О

**Информация
о качестве отношений между системным оператором ООО "Гагауз-газ" и
конечными потребителями**

за _____ месяц 20__ года по ф-лу " _____ - газ"

Таблица 5.1.

1	Информирование о незапланированных перерывах со стороны ОРС	Примечание (с начала года)
	Общее количество конечных потребителей (мест потребления, подключенных к сети ОРС), затрагиваемых незапланированными перерывами в распределительной сети (п.37, б) - Nua	
	Количество конечных потребителей (мест потребления, подключенных к сети ОРС), проинформированных в нормативный срок - до 12 часов (п.37б -Nu12)	
	Общий показатель качества IC ₂ ² , рассчитанный согласно (п.37, б) %	
2	Информирование о запланированных перерывах со стороны ОРС	
	Общее количество конечных потребителей (мест потребления, подключенных к сети ОРС), затрагиваемых запланированными перерывами в распределительной сети (п.45,46) - Nuafect	
	Количество конечных потребителей (мест потребления, подключенных к сети ОРС), проинформированных в нормативный срок - до 3-х календарных дней в (п.48 -Nuз)	
	Общий показатель качества IC ₂ ³ , рассчитанный согласно (п.48) %	
3	Выдача разрешения на подключение заявителям	
	Общее количество заявлений о выдаче разрешения на подключение к сети природного газа (п.53 - Ntracord)	
	Количество разрешений на подключение/обоснованных отказов, выданных в нормативный срок - не более 15 календарных дней (п.53 -N ₁₅)	
	Общий показатель качества IC ₃ , рассчитанный согласно п.53, %	
4	Подключение к сети природного газа	
	Общее количество заявлений о подключении к сети природного газа	
	Количество заявлений на пуск под давлением установки потребления в нормативный срок - не более 4 рабочих дней	
	Количество заявлений о выплате компенсации	
	Сумма компенсаций, выплаченных согласно п. 56 (леев)	
5	Повторное подключение установки потребления к сети природного газа	
	Общее количество повторных подключений к сети природного газа	
	Количество повторных подключений к сети природного газа, произведенных в нормативный срок - не более 2 рабочих дней	
	Количество заявлений о выплате компенсации	
	Сумма компенсаций, выплаченных согласно п. 58 (леев)	

Главный инженер ф-ла

подпись

Ф.И.О

Информация
о качестве отношений между системным оператором ООО "Гагауз-газ" и конечными
потребителями

за _____ квартал 20__ года по ф-лу " _____ - газ"

Таблица 5.2.

1	Информирование о монтаже/снятии/замене измерительных приборов (п.50)	Примечание (с начала года)
1.1.	Общее количество случаев монтажа/ снятия/ замены измерительных приборов	
1.2.	Количество случаев, в которых были соблюдены заранее установленные сроки и нормативный интервал	
1.3.	Количество выплаченных компенсаций	
1.4.	Сумма компенсаций, выплаченных согласно пункту 50.1.	
2	Установка/снятие/замена измерительных приборов (п.50)	
2.1.	Общее количество случаев установки/ снятия/ замены измерительных приборов	
2.2.	Количество случаев, соблюдения заранее назначенной даты и нормативного промежутка	
2.3.	Количество выплаченных компенсаций	
2.4.	Сумма компенсаций, выплаченных согласно пункту 50.1.	
3	Установка другого измерительного прибора вместо подлежащего метрологической поверке или неисправного не по вине бытового потребителя (п.59)	
3.1.	Общее количество случаев снятия измерительных приборов бытовых потребителей в целях метрологической поверки или в случае неисправности не по вине бытового потребителя, без установки другого измерительного прибора	
3.2.	Количество случаев восстановления учета природного газа в течение более 10 календарных дней	
3.3.	Количество выплаченных компенсаций	
3.4.	Сумма компенсаций, выплаченных согласно пункту 60"	

Ведущий специалист СУПГ

подпись

Ф.И.О

Директор ф-ла

подпись

Ф.И.О

Приложение
к Регламенту применения в ООО "Гагауз-газ"
" Положения о качестве услуг по передаче и распределению
природного газа"
от 01.12. 2023 г.

План-график
запланированных перерывов на _____ год по филиалу _____ газ

Таблица 6

№ п/п	Район	Населенный пункт	Сеть или участок отключенной газовой сети	Давление газопровода (В/С/Н)	Дата перерыва	Прогнозируемая продолжительность перерыва (часов)	Количество мест потребления, затрагиваемых перерывом			Подробное описание подлежащих выполнению работ
							бытовых потребителей	небытовых потребителей	Всего	
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Инженер ПТС ф-ла

подпись

Ф.И.О

Главный инженер ф-ла

подпись

Ф.И.О