

г. Краснодар

«27» января 2017г.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Краснодар», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице первого заместителя генерального директора – главного инженера Щеголева Сергея Эдуардовича, действующего на основании генеральной доверенности № 13-11/2014/373 от 03.10.2014 г., с одной стороны, и

Акционерное общество «Сочигоргаз», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице заместителя генерального директора - главного инженера Анохина Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № 137 от 16.03.2016 г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор (далее по тексту - «Договор») о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнять комплекс мероприятий по техническому обслуживанию объектов, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору «Перечень объектов» в соответствии с их фактическим прохождением, до получения от заказчика проектной документации, соответствующей фактическому прохождению газопроводов.

1.2. Заказчик представляет Исполнителю объекты, прошедшие испытание на герметичность, что подтверждается действующими актами испытаний.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Исполнитель по настоящему договору обязуется осуществлять комплекс мероприятий по техническому обслуживанию объектов, указанных в Приложении №1, в объемах, указанных в приложении № 2 «Объем и график оказания услуг» к настоящему договору в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и нормативно-технических документов, а также в соответствии с инструкциями по обслуживанию установленного оборудования и другими действующими руководящими документами.

2.2. Исполнитель обязуется выполнять комплекс мероприятий по техническому обслуживанию подготовленным, обученным и аттестованным в установленном порядке персоналом, с использованием оборудования, приборов, автотранспортных средств и механизмов, технологического оборудования, инструментов и материалов в объемах необходимых для надлежащего исполнения договора.

2.3. Исполнитель обязуется осуществлять аварийно-диспетчерское обеспечение при обслуживании объектов систем газораспределения и газопотребления.

2.4. Исполнитель обязан уведомить Заказчика в письменном виде о необходимости проведения работ на газопроводах, при которых необходимо сокращение или полное прекращение транспортировки газа по сетям Заказчика:

- о плановых работах – за 30 дней до остановки;



- при неплановых работах – за 3 суток до даты проведения работ;
- при авариях, инцидентах, пожарах на газифицированных объектах – немедленно.

2.5. Исполнитель обязан осуществлять мероприятия по локализации аварий и инцидентов на газораспределительных сетях. В случае аварийной ситуации Исполнитель обязан немедленно поставить в известность Заказчика.

2.6. Исполнитель обязан:

- предоставлять Заказчику сведения об аварийных и нештатных ситуациях немедленно, в соответствии с «Положением о сборе оперативной информации о происшествиях на объектах газораспределительных систем», разработанного на основе «Положения о сборе оперативной информации о происшествиях на объектах газораспределительных систем ОАО «Газпромрегионгаз», дочерних и зависимых обществ», утверждённого приказом ОАО «Газпромрегионгаз» № 25 от 10.02.2009 г.

2.7. Заказчик имеет право контролировать выполнение Исполнителем возложенных на него обязанностей в рамках настоящего договора.

2.8. Заказчик, дополнительно к стоимости, указанной в п.3.1. настоящего договора обязан оплачивать работы по ремонту и ликвидации последствий аварий и инцидентов, а так же работы, не указанные в Приложении №2.

3. Стоимость работ и порядок расчетов за выполненные работы

3.1. Стоимость мероприятий по техническому обслуживанию, определяется на основании выписки из прейскуранта АО «Сочигоргаз» (приложение № 3 к настоящему договору), в соответствии с объемами работ (Приложение № 2 к настоящему договору), исходя из расчета стоимости мероприятий по техническому обслуживанию на 2017 год (Приложение № 5 к настоящему договору) и составляет **254 838,76 руб.** в год, в том числе НДС **38 873,71 руб.**

3.2. Стоимость мероприятий по техническому обслуживанию может быть изменена только по письменному согласованию сторон, в случае изменения законодательства РФ или изменения объема выполняемых работ.

3.3. Оплата оказанных услуг по техническому обслуживанию и ремонту осуществляется за фактически выполненные объемы оказанных услуг (с даты подписания договора) и производится ежеквартально на основании подписанных обеими сторонами актов приема-сдачи оказания услуг (работ) (Приложение № 4 к настоящему договору) после подписания акта приема-сдачи оказания услуг (работ) путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.4. Акты приема-сдачи оказания услуг (работ) составляются Исполнителем и подписываются сторонами ежеквартально, в течение 10-ти (десяти дней) после окончания отчетного квартала.

3.5. Не позднее 10-ти (десяти дней) после окончания отчетного квартала Исполнитель представляет Заказчику счет-фактуру.

4. Ответственность сторон

4.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору стороны несут юридическую ответственность, в соответствии с законодательством Российской Федерации.



4.2. Исполнитель несет ответственность за вред, причиненный третьим лицам в результате ненадлежащего исполнения им обязанностей, предусмотренных настоящим договором.

4.3. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть по настоящему договору или в связи с ним, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Срок действия договора

5.1. Договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами и действует до 31.12.2017 г.

5.2. Условия настоящего договора распространяются на отношения сторон возникшие с 01.01.2017 г.

5.3. Изменение условий договора допускается по соглашению Сторон.

6. Прочие условия

6.1. В случае реорганизации юридического лица, являющегося стороной настоящего договора, все его права и обязанности, вытекающие из договора, переходят к его правопреемнику.

6.2. В случаях, не предусмотренных настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах (по 1-му для каждой из Сторон), все экземпляры имеют одинаковую юридическую силу.

6.4. Все приложения и дополнения к настоящему договору действительны в том случае, если они совершены в письменной форме, подписаны надлежаще уполномоченными на то представителями Сторон и имеют печати Сторон.

6.5. Стороны договорились о том, что все существенные условия настоящего Соглашения, а также информация о ходе и результатах выполнения договорных обязательств по настоящему договору, не подлежат передаче третьим лицам без письменного согласия сторон.

Каждая из Сторон обязана обеспечивать защиту информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Соглашения, от несанкционированного использования, распространения или публикации.

Любой ущерб, вызванный нарушением условий конфиденциальности, определяется и возмещается в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.6. При исполнении своих обязательств по настоящему Соглашению, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

6.7. При исполнении своих обязательств по настоящему Соглашению, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

7. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик

АО «Газпром газораспределение
Краснодар»
350051, РФ, Краснодарский край,
г. Краснодар, ул. Строителей, 23
ИНН 2308021656
БИК 04452520
р/с 40702810100010004985 в
Центральном филиале АБ «Россия»,
г. Москва
к/с 30101810145250000220
ОКПО 03322313
ОГРН1022301189790
КПП 230801001, ОКТМО 03701000

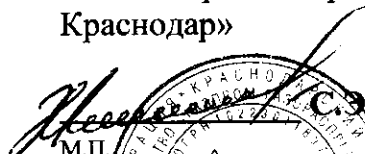
Исполнитель

АО «Сочигоргаз»
354065, РФ, Краснодарский край,
г. Сочи, ул. Чайковского, 23/1
ИНН 2320032774
БИК 044525220
р/с 40702810200010005143 в
Центральный филиал АБ «Россия»,
г. Москва
к/с 30101810145250000220
ОКПО 03250803
ОГРН 1022302924742
КПП 232001001

ПОДПИСИ СТОРОН


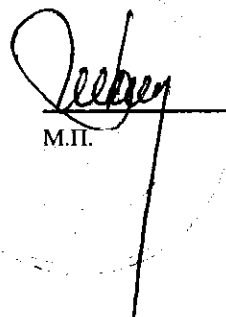
Заказчик

Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»


М.П.  С.С. Щеголев

Исполнитель

Заместитель генерального директора
– главный инженер
АО «Сочигоргаз»


М.П.  С.В. Анохин



Перечень объектов

№ п/п	Наименование объекта, технологического оборудования	Месторасположение	Количество, км
1	2	3	4
1	«Газификация сел, поселков и центральной части Адлерского района (проектные и изыскательские работы, строительство) в части газопроводов низкого давления» п. Красная Поляна Адлерского района г. Сочи Краснодарского края	Краснодарский Край, п. Красная Поляна Адлерского района г. Сочи	31,734
	Итого:		31,734

Заказчик

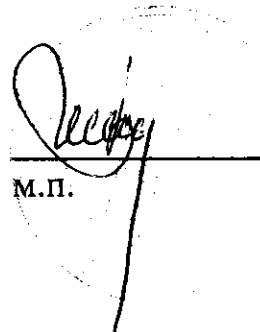
Первый заместитель генерального директора – главный инженер АО «Газпром газораспределение Краснодар»



С.Э. Щеголев

Исполнитель

Заместитель генерального директора – главный инженер АО «Сочиорггаз»



С.В. Анохин

М.П.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального
директора - главный инженер
АО «Сочигоргаз»

С.В. Анохин
С.В. Анохин

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
АО "Газпром газораспределение
Краснодар"

С.Э. Щеголев
С.Э. Щеголев



Объем и график оказания услуг
на 2017 г.

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	г. Красная Поляна												Итоговый объем работ с учетом периодично- сти (км, шт.)		
				январь	февраль	март	апрель	май	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итоговая периодично- сть			
1	2	3	4															16
г. Красная Поляна																		
1	Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного газопровода и проверка состояния охраняемых зон, ПЗ	км	29,153	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	2	58,306
2	Осмотр технического состояния (технический осмотр) надземного газопровода и проверка состояния охраняемых зон, СТ	км	2,581	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1	-	-	2	5,16
3	Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковера)	трубка	275	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	2	550
4	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер	кран	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	2	2
5	Техническое обслуживание крана шарового на надземном газопроводе	кран	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	1
6	Очистка (выкашивание) охраняемых зон газопроводов и сооружений от сорной растительности с применением газонокосы моторной	100 м2	60,0	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1	-	-	2	120,0
7	Оформление результатов мониторинга, технического осмотра газопровода, проверки состояния охраняемых зон газопровода	отчет	2	-	-	1	1	-	-	-	-	-	1	-	-	-	4	8

С.В. Анохин

Выписка из прейскуранта на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту
на 2017 год АО "Сочиорггаз"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Раздел 4 Техническое обслуживание и ремонт объектов сети газораспределения											
4.1 Наружные г/провода											
4.1.1 Мониторинг											
4.1.1.1	Осмотр технического состояния (технический осмотр) надземного г/провода и проверка состояния охранных зон			км	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 1; Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1;	2	257,79	0,81	208,81	832,94	1249
4.1.1.2	Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного г/провода и проверка состояния охранных зон			км	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1; Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 1;	2	257,79	0,60	154,67	616,99	925
4.1.1.8	Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковера)			трубка	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1; Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 1;	2	257,79	0,06	15,47	61,70	93
4.1.1.10	Оформление результатов мониторинга, технического осмотра г/провода, проверки состояния охранных зон г/провода			отчет	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 1;	1	134,50	0,21	28,25	112,67	169
4.1.2 Техническое обслуживание											
4.1.2.34	Очистка (выкашивание) охранных зон г/проводов и сооружений от сорной растительности с применением газонокосы моторной			100 м2	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1;	1	123,29				
4.1.2.34.1	Очистка (выкашивание) охранных зон г/проводов и сооружений от сорной растительности с применением газонокосы моторной	с применением газонокосы моторной		101 м2	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1;	1	123,29	0,98	120,82	481,97	723
4.1.2.34.2	Очистка (выкашивание) охранных зон г/проводов и сооружений от сорной растительности с применением газонокосы моторной	с применением газонокосы моторной		102 м2	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 2 р. - 1;	1	123,29	0,78	96,17	383,61	575
4.2 Запорная арматура											
4.2.1 Техническое обслуживание											
4.2.1.4	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер		(Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.)	кран	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 4 р. - 2;	2	302,62	1,26	381,30	1521,01	2282
4.2.1.6	Техническое обслуживание крана шарового на надземном г/проводе		(При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колода от снега и льда к цене применять коэф. 1,2; Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.)	кран	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 3 р. - 1; Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных г/проводов 4 р. - 1;	2	285,81	0,90	257,23	1026,09	1539

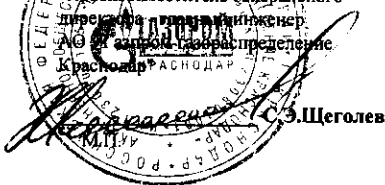
Примечание:

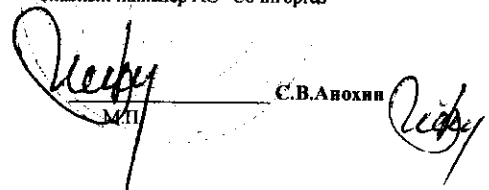
К всем вышеречисленным пунктам Прейскуранта, по технологической необходимости, могут быть применены следующие корректировочные коэффициенты, согласно Общим условиям Прейскуранта, являющихся его составной частью:

К 1 - коэффициент на переделы - применяется при выполнении работ/оказании услуг на объектах, находящихся за пределами населенного пункта, в котором находится офис ГРО (территориальный участок), к стоимости работ/услуг при расстоянии до 5 км включ. - 1,05; свыше 5 до 20 км включ. - 1,2; свыше 20 до 40 км включ. - 1,4; свыше 40 до 60 км включ. - 1,6; свыше 60 до 80 км включ. - 1,8; свыше 80 до 100 км включ. - 2,0; свыше 100 км - 2,2.

К 2 - коэффициент рельефных условий 2,0 - применяется в случае прохождения г/проводов по труднодоступным местам, расположенным в скальных грунтах в горной местности с повышенной сейсмической опасностью, с перепадами высот, пересечением крупными и мелкими лаводоходами горными водными преградами и оврагами, при наличии оползневых и осыпных потоков.

Количество обслуживаний (К обсл.) указывается в графике проведения работ, согласно Национальному стандарту РФ ГОСТ Р 54983-2012. Системы газораспределения. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация.

Заместитель
Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
АО "Сочиорггаз" - отдел газораспределения
Краснодар

С.В. Щеголев

Исполнитель
Заместитель генерального директора -
главный инженер АО "Сочиорггаз"

С.В. Анохин

**Расчет стоимости работ
на 2017 год**

№ п/п	Наименование работ	Обоснование пункт преискуранта	Ед. изм.	Количество	Периодичность	Цена за ед.изм., руб.	Стоимость без НДС, руб.
п. Красная Поляна							
1	Осмотр технического состояния (технический осмотр) подземного газопровода и проверка состояния охранных зон, ПЭ	4.1.1.2 K1=1,05	км	29,153	2	925	56 629,70
2	Осмотр технического состояния (технический осмотр) надземного газопровода и проверка состояния охранных зон,СТ	4.1.1.1 K1=1,05	км	2,581	2	1249	6 769,70
3	Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковера)	4.1.1.8 K1=1,05	трубка	275	2	93	53 707,50
4	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер	4.2.1.4 K1=1,05	кран	1	2	2282	4 792,20
5	Техническое обслуживание крана шарового на надземном газопроводе	4.2.1.6 K1=1,05	кран	1	1	1539	1 615,95
6	Очистка (выкашивание) охранных зон газопроводов и сооружений от сорной растительности с применением газонокосы моторной	4.1.2.34.1 K1=1,05	100 м2	60,00	2	723	91 098,00
7	Оформление результатов мониторинга, технического осмотра газопровода, проверки состояния охранных зон газопровода	4.1.1.10	отчет	2	4	169	1 352,00
	ИТОГО						215 965,05
	НДС 18%						38 873,71
	Всего						254 838,76

Заказчик:

Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
АО «Газпромгазораспределение
Краснодар»


С.Э. Щеголев

М.П.

Исполнитель:

Заместитель генерального
директора - главный инженер
АО «Сочигоргаз»


С.В. Анохин

М.П.

