

ОГЛАВЛЕНИЕ:

1.	Общие положения.	3
2.	Порядок предоставления услуги	5
2.1.	Подача документов на технологическое присоединение	5
2.2.	Выдача технических условий	5
2.3.	Заключение договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	6
2.3.1.	Процедура заключения договора о подключении (технологическом присоединении)	6
2.3.2.	Заключение дополнительного соглашения к договору о подключении (технологическом присоединении)	7
2.3.3.	Рассмотрение письменного отказа в подписании договора о подключении (технологическом присоединении)	9
2.4.	Реализация мероприятий по технологическому присоединению	10
2.4.1.	Проведение организованных закупок	10
2.4.2.	Разработка проектно-сметной документации	10
2.4.3.	Направление Заявителю информации о точке подключения	12
2.4.4.	Организация строительно-монтажных работ	12
2.4.5.	Проверка выполнения Заявителем технических условий (в границах земельного участка)	15
2.5.	Осуществление фактического подключения	15
2.6.	Подготовка актов о подключении, разграничения имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон	17
2.7.	Составление и предоставление отчетных документов	17
2.8.	Размер и основание платы за предоставление услуги по технологическому присоединению.	20
2.9.	Ответственность и контроль	20
3.	Приложения	21

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент организации работ по предоставлению услуги «Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» (далее – услуга по технологическому присоединению) определяет порядок и сроки предоставления указанной услуги.

1.2. Услуга по технологическому присоединению предоставляется физическим лицам, индивидуальным предпринимателям и юридическим лицам, заявивших о необходимости присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения в случае:

- первичного подключения (технологического присоединения) к сети газораспределения объекта капитального строительства;
- увеличения объема потребления газа и (или) пропускной способности (для сети газораспределения) подключаемого объекта капитального строительства;
- изменения схемы газоснабжения подключенного объекта капитального строительства.

1.3. По инициативе Заявителя возможно одновременное заключение договора на подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения, договора на поставку газа и договора на техническое обслуживание и аварийно-диспетчерское обеспечение.

1.4. Заявители в зависимости от параметров технологического присоединения (максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, проектное рабочее давление подключаемой газораспределительной сети, протяженность от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети) подразделяются на три категории:

Таблица №1. – Категории Заявителей

Льготная категория (I кат.)			
Критерии	МЧРГ, м ³	Давление, МПа	Расстояние до точки подключения не более 200 м, строительство газопроводов – вводов (без пунктов редуцирования) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)
Для предпринимательской (коммерческой деятельности)	до 15	Не более 0,3	
Прочие заявители	до 5		
По стандартизированной ставке (II кат.)			
Критерии	МЧРГ, м ³	Давление, МПа	
Для предпринимательской (коммерческой деятельности)	От 15 до 500	0,6 и менее	
Прочие заявители	От 5 до 500		
По индивидуальному проекту (III кат.)			
Критерии	МЧРГ, м ³	Давление, МПа	
Любые заявители	500 и более	0,6 и более	
	1. Проведение лесоустроительных работ; 2. Проведение врезки в газопроводы диаметром не менее 250мм под давлением не менее 0,3 МПа; 3. Переходы через водные преграды; 4. Прокладку газопровода методом горизонтально направленного бурения; 5. Прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий; 6. Возмещение Заявителем расходов по обеспечению технической возможности для подключения		

В случаях, когда МЧРГ не превышает 300 куб. метров, Заявитель имеет право направить обращение исполнителю о заключении договора о подключении без предварительной выдачи технических условий.

Таблица №2. – Сроки предоставления услуги

Льготная категория (I кат.)	
Условия	Сроки выполнения
Не более 40 метров	Не должен превышать 1 год, если иные сроки (но не более 2 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон
Более 40 метров до 200 метров	Не должен превышать 1,5 года, если иные сроки (но не более 3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон
По стандартизированной ставке (II кат.)	
Условия	Сроки выполнения
В сельской местности менее 500 метров и менее 300 метров в границах городских поселений и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем одного муниципального образования	Не должен превышать 1,5 года, если иные сроки (но не более 3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон
Более 500 метров в сельской местности и более 300 метров в границах городских поселений и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем одного муниципального образования, В административных границах городских поселений с населением свыше 500 тыс. человек	Не должен превышать 2 года, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон
По индивидуальному проекту (III кат.)	
Не должен превышать 2 года, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон	

1.5. Функции по предоставлению услуги по технологическому присоединению и информирование о порядке ее предоставления осуществляются Управлением газораспределительных сетей АО «Сахатранснефтегаз».

2. Порядок предоставления услуги

Порядок предоставления услуги по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сети газораспределения предусматривает следующие этапы:

- 2.1. Подача документов на технологическое присоединение;
- 2.2. Выдача технических условий;
- 2.3. Заключение договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения;
- 2.4. Реализация мероприятий по технологическому присоединению;
- 2.5. Осуществление фактического подключения;
- 2.6. Подготовка актов о подключении, разграничения имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон;
- 2.7. Составление и предоставление отчетных документов;
- 2.8. Размер и основание платы за предоставление услуги по технологическому присоединению;
- 2.9. Ответственность и контроль

2.1. Подача документов на технологическое присоединение

Прием заявлений на подключение (технологическое присоединение) производится:

- Службой «Единого окна» (СЕО);
- Эксплуатационными газовыми участками (ЭГУ);
- ГАУ «МФЦ РС (Я)»;
- на сайте АО «Сахатранснефтегаз», www.aostng.ru.

СЕО после проверки достоверности представленных в заявлении документов, поступивших через «Единое окно», от ГАУ «МФЦ РС (Я)» или на сайт, сканирует их, регистрирует заявление в программе «1С:Предприятие» и передает документы в Технический отдел (ТО). Срок регистрации и передачи документов в ТО – 1 рабочий день.

ЭГУ после проверки достоверности представленных в заявлении документов, сканирует и регистрирует заявление в программе «1С:Предприятие» в течение 1 рабочего дня.

При отсутствии информации со стороны Заявителя о величине планируемого расхода газа, сотрудниками СЕО/ЭГУ проводится консультация при подаче запроса (либо письмом при поступлении заявления от МФЦ и на сайте) о предоставлении технических условий (ТУ) либо при его формировании:

- без взимания платы, при максимальном часовом расходе газа менее 5 куб. м.;
- со взиманием платы, при максимальном часовом расходе газа более 5 куб. м.

Расчет величины максимального часового расхода производит Проектная группа (ПГ) либо сотрудник ЭГУ. Стоимость услуги определяется Прейскурантом цен на услуги УГРС.

Срок выполнения расчета величины максимального часового расхода составляет – не более 2 (двух) рабочих дней.

2.2. Выдача технических условий

Подготовку и оформление технических условий осуществляет ТО/ЭГУ. Технические условия оформляются по установленной форме и регистрируются в программе «1С:Предприятие». После подготовки технических условий, документы передаются в Службу технологического присоединения (СТП) через СЕО/ЭГУ для подготовки договора на подключение (технологическое присоединение).

В случае, когда собственником сети газораспределения является третье лицо, то подготовка ТУ возможна только при предоставлении Заявителем письменного согласия от собственника сети газораспределения. Для этого, ТО/ЭГУ через СЕО направляет в адрес Заявителя письмо о необходимости получения согласия от собственника сети газораспределения. После предоставления Заявителем согласия от собственника сетей, процедура подключения начинается с подачи заявления.

При отсутствии технической возможности подключения (технологического присоединения) Заявителю направляется мотивированный отказ с указанием имеющейся информации о примерных сроках появления технической возможности для подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения. Мотивированный отказ должен быть подтвержден гидравлическим расчетом. Проект мотивированного отказа визируется начальником ТО и подписывается главным инженером Управления (либо начальником ЭГУ в случае предоставления услуги по технологическому присоединению в ЭГУ). Подписанное уведомление выдается Заявителю через СЕО/ ЭГУ, в соответствии с заключением ТО/ЭГУ. Срок рассмотрения заявки на ТУ составляет 7 рабочих дней.

2.3. Заключение договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения

2.3.1. Процедура заключения договора о подключении (технологическом присоединении)

Для заключения договора о подключении необходимо осуществить следующие мероприятия:

1) При наличии необходимости, по инициативе СТП проводится выездной осмотр местности для определения планируемой трассы газопровода. Комиссия в составе представителей СТП, Проектной группы и СПГС (при необходимости) выезжает на место расположения объекта капитального строительства Заявителя с целью определения плана трассы газопровода и точки врезки подводящего газопровода к действующим сетям газораспределения.

По результатам выезда составляется Акт осмотра по выбору плана трассы газопровода и точки врезки подводящего газопровода к действующим сетям газораспределения, подписанный членами комиссии.

В эксплуатационных газовых участках, в состав комиссии входят старший мастер, инженер по технологическому присоединению, а также инженер-проектировщик (при наличии).

2) Определение категории Заявителя: Служба технологического присоединения определяет категорию Заявителя на основании технических параметров подключения (технологического присоединения), указанных в схеме газоснабжения и технических условиях, с указанием протяженности, диаметра, материала, способа прокладки планируемого газопровода.

3) Оформление и подписание договора о подключении (технологическом присоединении): Служба технологического присоединения готовит проект типового договора в 2-х экземплярах.

Проект договора сопровождается пояснительной запиской с приложением следующих документов:

1. План трассы на топографической съемке;
2. Протокол научно-технического совета (при наличии);
3. Выкопировка из кадастрового плана территории;
4. Выкопировка из утвержденной схемы газоснабжения;
5. Выкопировка из общедоступной карты местности (Google map/Yandex map).

Пояснительную записку подписывает начальник СТП.

Для I категории Заявителей - договор о подключении (технологическом присоединении) подписывает Главный инженер.

Для II и III категории Заявителей – договор о подключении (технологическом присоединении) согласовывается с ПЭО и Главным инженером. Договор о подключении (технологическом присоединении) подписывает начальник УГРС.

В связи с тем, что предварительная стоимость работ по подключению (технологическому присоединению) для заявителей III категории рассчитывается по стандартизированным ставкам, уровень которых будет заведомо ниже, чем стоимость рассчитанная, впоследствии, по утвержденному индивидуальному проекту, СТП направляет Заявителю письмо с указанием ориентировочной стоимости работ по подключению (технологическому присоединению).

При подготовке договора в ЭГУ – пакет документов направляется в СТП электронном виде. СТП проверяет правильность подготовки договора на ТП, план трассы, распечатывает документы и готовит пояснительную записку. СТП в течение 1 рабочего дня извещает ЭГУ о подписании договора.

4) Регистрация договора о подключении (технологическом присоединении), подготовка счета к договору о подключении (технологическом присоединении): Служба технологического присоединения регистрирует договор в установленном порядке, выставляет счет на оплату в 2-х экземплярах в соответствии с договором. Информация о регистрации договора и выставлении счета заносится в программу «1С:Предприятие».

5) Направление Заявителю договора о подключении (технологическом присоединении): СТП/ЭГУ в течение 30 календарных дней с момента подачи заявления передает подписанный договор о подключении (технологическом присоединении) и счет на оплату в 2-х экземплярах по акту приема – передачи. На территории г. Якутска и п. Жатай – выдача производится через службу «Единого окна». На территории остальных улусов Республики Саха (Якутия) – выдачу производит ЭГУ. Сотрудник службы «Единого окна»/ЭГУ сообщает Заявителю о готовности договора и вносит информацию в программу «1С:Предприятия» о его получении.

В случае обращения Заявителя через ГАУ «МФЦ РС (Я)» договор о подключении (технологическом присоединении), подписанный со стороны АО «Сахатранснефтегаз», в 2-х экземплярах с приложением счета на оплату, направляется через СЕО в адрес ГАУ «МФЦ РС (Я)» для выдачи Заявителю.

В случае, если Заявитель либо уполномоченное лицо Заявителя не получил документы в течение 10 рабочих дней с момента их извещения, документы возвращаются в СТП, СТП отправляет пакет документов Заявителю посредством почтового отправления заказным письмом.

Если Заявитель не направил мотивированный отказ от заключения договора о подключении в течение 60 дней со дня получения подписанного исполнителем договора о подключении – договор считается не заключенным и подлежит аннулированию. СЕО 1 раз в месяц передает информацию о незаключенных договорах в СТП. СТП предоставляет в ТО/ЭГУ оригиналы ТУ для аннулирования.

Если Заявитель не направил подписанный договор о подключении в течение 60 дней со дня получения подписанного исполнителем договора о подключении – договор считается не заключенным и подлежит аннулированию. СЕО 1 раз в месяц передает информацию о незаключенных договорах в СТП. СТП предоставляет в ТО/ЭГУ оригиналы ТУ для аннулирования.

В течение 5 (пяти) рабочих дней после заключения договора о подключении (технологическом присоединении) Служба технологического присоединения издает приказ «О начале строительства объекта технологического присоединения». Приказ согласовывается с ОКС и главным инженером Управления. Приказ подписывает начальник Управления или лицо исполняющее его обязанности.

2.3.2. Заключение дополнительного соглашения к договору о подключении (технологическом присоединении)

Дополнительное соглашение заключается в следующих случаях:

1. Изменение расхода газа;
2. Изменение правообладателя земельного участка;
3. Изменение категории Заявителя;
4. Изменение точки подключения по инициативе Заявителя;
5. Изменение объекта газификации (в ТУ не указан новый объект газификации);
6. Изменение срока договора о подключении;
7. Для II категории при протяженности газопровода более 150 м. (пересчет платы за технологическое присоединение);

8. Для III категории (расчет выполняется в соответствии с ПСД, после утверждения платы за подключение).

Для I категории

Прием заявления на заключение дополнительного соглашения:

- прием заявления ведется через СЕО, после регистрации передается в СТП. Далее делается запрос в ТО об изменении технических условий. Срок – 7 р.д. СТП после получения ТУ на основании технических параметров проекта газоснабжения пересчитывает плату за технологическое присоединение и готовит проект дополнительного соглашения к договору о подключении (технологическом присоединении).

СТП далее готовит пояснительную записку к проекту дополнительного соглашения договора о подключении (технологическом присоединении) и подписывает дополнительное соглашение у начальника Управления.

СЕО уведомляет Заявителя о готовности дополнительного соглашения, передает информацию о его получении. Срок – 1 р.д.

В случае если Заявитель сообщает о невозможности получения документов лично в руки либо через уполномоченное лицо Заявителя, документы передаются посредством почтового отправления заказным письмом в течение 10 рабочих дней. Заказное письмо направляет СТП, после получения от СЕО информации о невозможности получения документов Заявителем.

При обращении за выдачей документов уполномоченное лицо Заявителя представляет следующие документы:

- Оригинал документа, подтверждающего полномочия представителя Заявителя;
- Оригинал документа, удостоверяющего личность представителя Заявителя.

При выдаче результатов ответственное лицо осуществляет проверку документов, необходимых для выдачи:

- Проект дополнительного соглашения к договору о подключении (технологическом присоединении) подписанный со стороны АО «Сахатранснефтегаз» - 2 экз.;
- Счет на оплату.

Срок подготовки дополнительного соглашения – 30 календарных дней.

Для II категории

При протяженности сети газораспределения (по прямой) более 150 метров, после разработки и утверждения проектной документации СТП пересчитывает плату за технологическое присоединение, готовит проект дополнительного соглашения к проекту договора о подключении (технологическом присоединении) с пояснительной запиской и подписывает у Начальника УГРС. После подписания документы передаются в СЕО для дальнейшей передачи Заявителю.

При протяженности сети газораспределения (по прямой) менее 150 метров – пересчет платы за технологическое присоединение не производится.

Срок подготовки дополнительного соглашения – 5 (пяти) рабочих дней после утверждения проектной документации.

Для III категории

После окончания разработки проекта газоснабжения и проведения его экспертизы (если требуется) в течение 3 (трех) рабочих дней СТП готовит расчет платы по индивидуальному проекту и направляет в ПЭО. Расчет платы по индивидуальному проекту производится в соответствии с пунктом 6 Приказа ФСТ РФ №101-э/3 от 28.04.2014 г. «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину» и комплектом документов к расчету платы за подключение (технологическое присоединение):

1. Договор на подключение (технологическое присоединение);
2. Технические условия;
3. Техническое задание на проектирование (при разработке проекта ОПР)/Распоряжение (при разработке проекта ПП);

4. Расчет стоимости проектных работ ОПР/Накладная (если проект разработан ПГ);
5. Техническое задание на проведение изыскательских работ;
6. Проектная документация на подключение (технологическое присоединение);
7. Топоъемка, если разрабатывалась УГРС/подряд;
8. Договор на исполнение ПИР, протокол выбора подрядной организации;
9. Счет на оплату ПИР, акт выполненных работ;
10. Расчет стоимости аренды земли (сервитута) при необходимости;
11. Выбор исполнителей СМР;
12. Утвержденная смета строительно-монтажных работ;
13. Расчет работ по технадзору по проверке выполнения Заявителем технических условий;
14. Расчет стоимости проведения рентгенконтроля на сварные работы;
15. Расчет стоимости контроля качества работ на СМР до границ земельного участка (технадзор).

ПЭО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения расчета и комплекта документов от СТП рассматривает обосновывающие документы, готовит и согласовывает у курирующего заместителя начальника УГРС заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту за подписью начальника УГРС для направления в ГКЦ РС (Я). К заявлению об установлении платы прилагаются следующие материалы:

- а) Заключенный договор о подключении;
- б) Технические условия;
- в) Положительное заключение экспертизы проекта газоснабжения (если в соответствии с действующим законодательством требуется);
- г) Расчет необходимой выручки по подключению (технологическому присоединению) с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления подключения (технологического присоединения) по индивидуальному проекту с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), выполненный в соответствии с методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных ставок, определяющих его величину, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (ГКЦ РС (Я)).

После утверждения ГКЦ РС (Я) платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, СТП готовит проект дополнительного соглашения к договору о подключении (технологическом присоединении).

СТП выставляет счет на оплату к дополнительному соглашению с учетом ранее уплаченных Заявителем авансовых платежей по договору о подключении (технологическом присоединении).

Срок исполнения – 5 рабочих дней после утверждения платы за подключение по индивидуальному проекту.

Дополнительное соглашение направляется заявителю через СЕО в порядке, установленном в пункте 2.3.1 подпункт 5.

2.3.3. Рассмотрение письменного отказа в подписании договора о подключении (технологическом присоединении)

Заявитель в случае несогласия с представленным проектом договора о подключении в течение 30 дней со дня получения подписанного проекта договора о подключении направляет мотивированный отказ от подписания проекта договора о подключении, к которому прилагает протокол разногласий и (или) мотивированное требование о внесении изменений в ранее выданные технические условия.

В этом случае СТП рассматривает мотивированный отказ и в течение 22 рабочих дней со дня получения мотивированного отказа передает информацию о принятии либо отклонении предложений Заявителя. В случае согласия с предложением Заявителя, СТП вносит изменения в проект договора на подключение и после подписания начальником УГРС направляет в СЕО.

СЕО уведомляет Заявителя о готовности ответа на мотивированный отказ. Если Заявитель в течение 10 рабочих дней после извещения не получил в СЕО информацию о принятии или отклонении предложений, указанных в мотивированном отказе – СЕО возвращает пакет документов (письмо) в СТП. СТП направляет ответ Заявителю посредством почтового отправления заказным письмом.

2.4. Реализация мероприятий по технологическому присоединению

2.4.1. Проведение организованных закупок

В рамках реализации заключенных договоров о подключении (технологическом присоединении) проводятся закупки и определение подрядных организаций в соответствии с приказами №78-п от 15.02.2016г. «Об организации закупочной деятельности АО «Сахатранснефтегаз»», №574-п от 18.10.2016г. и №382П-пр от 30.06.2016 г. «О введении в действие закупочной Регламента осуществления закупок товаров, работ, услуг малого объема»:

1. Конкурсы стоимостью до 500 тысяч рублей проводятся самостоятельно в Управлении. Ответственный отдел за проведение конкурса – ОКС.
2. Конкурсы стоимостью свыше 500 тысяч рублей проводятся в следующем порядке:
 - 2.1. ОКС разрабатывает Техническое задание на проектирование и расчет максимальной начальной стоимости договора, утверждает у руководства УГРС и направляет в УКС;
 - 2.2. УКС проводит конкурс по выбору подрядной организации с оформлением всех сопутствующих документов и размещением их на сайте.

2.4.2. Разработка проектно-сметной документации

Разработку проектно-изыскательских работ и проектно-сметной документации могут осуществлять:

- проектная группа УГРС (ПГ);
- отдел проектных работ (ОПР) АО «Сахатранснефтегаз»;
- подрядная организация.

Проектная группа УГРС выполняет проектные работы на строительство газопроводов низкого давления по объектам технологического присоединения. ПГ разрабатывает проектную документацию без разработки сметной документации. Сметную документацию разрабатывает ОКС.

Отдел проектных работ разрабатывает проектную документацию на строительство газопроводов высокого и среднего давления.

Подрядная организация, выбранная по итогам проведения открытого конкурса, разрабатывает проектно-сметную документацию на объекты технологического присоединения максимальная начальная стоимость которых превышает 500 тысяч рублей.

При разработке проектной документации Проектной группой, СТП издает Распоряжение «О разработке проектной документации». Распоряжение подписывает начальник Управления.

При разработке проекта ОПР – СТП направляет служебную записку в ОКС с приложением копии договора о подключении (технологическом присоединении), технических условий и плана трассы (топосъемки – при наличии). ОКС разрабатывает Техническое задание на проектирование и Распоряжение «О разработке проектной документации». Техническое задание на проектирование согласовывает Главный инженер УГРС, утверждает – начальник УГРС. Распоряжение «О разработке проектной документации» согласовывает начальник Управления, подписывает Главный инженер АО «Сахатранснефтегаз».

Срок подготовки Распоряжения – 5 рабочих дней после подписания договора о подключении (технологическом присоединении).

При разработке проектной документации подрядной организацией – СТП направляет в ОКС копию договора о подключении (технологическом присоединении), технические условия и план трассы (топосъемки – при наличии). ОКС разрабатывает Техническое задание на проектирование. Техническое задание на проектирование согласовывает Главный инженер УГРС, утверждает – начальник УГРС. После утверждения Технического задания на проектирование ОКС проводит конкурс по выбору подрядной организации на разработку проектной документации.

Срок разработки проектной документации указывается в Распоряжении «О разработке проектной документации» либо в договоре подряда. При разработке проекта стадии «Рабочая документация», срок выполнения не должен превышать 14 календарных дней.

Таблица №3. – Порядок разработки проектной документации

№ п/п	Наименование процедуры	Кол. р. д.	Ответ-й отдел	Материал на выходе из отдела	Общее кол-во р. дней
1	Подготовка Распоряжения «О разработке проектной документации»	2	СТП	Утвержденное распоряжение	2
2	Разработка топографической съемки (при необходимости)	5	ОКС	Согласованная с ОА ГО «город Якутск» топографическая съемка	7
3	Разработка проектной документации	Согласно распоряжения	Проектная группа, ОПР, подрядная организация	Согласованный с ТО УГРС проект	-
3.1	Согласование проекта	7	ТО/ЭГУ	Отметка в проекте о согласовании	-

В случае разработки проектной документации ОПР (в соответствии с ПП РФ №87 от 16.02.2008г. «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»), срок разработки проектной документации не должен превышать 45 календарных дней после предоставления всех исходных документов для проектирования. В этом случае ответственным по предоставлению исходных документов, в том числе по проведению конкурса на изыскательские работы – ОКС.

Срок согласования рабочего проекта с ТО/ЭГУ – не более 7 рабочих дней.

Разработанную проектную документацию ПП/ОПР согласовывает с ТО, передает по накладной перечень разработанных документов на бумажном (в 2-х экземплярах) и электронном носителе в СТП, если другое количество экземпляров не указано в техническом задании на проектирование.

СТП направляет сведения о точке подключения Заявителю для дальнейшей разработки проекта сети газопотребления.

Оригинал проектной документации (согласованный с ТО и Заявителем) и информацию по договору о подключении (технологическим присоединении) СТП передает в ОКС в 2-х экземплярах на бумажном носителе для разработки сметной документации и организации начала строительно-монтажных работ. ОКС разрабатывает и утверждает сметную документацию на СМР и передает в СТП.

После разработки и утверждения проектно-сметной документации, СТП составляет плановую сметную стоимость подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства и согласовывает ее с ОКС и ПЭО. Плановую сметную стоимость

утверждает начальник Управления. СТП направляет копию утвержденной плановой сметной стоимости в Бухгалтерию, ПЭО и ОКС.

2.4.3. Направление Заявителю информации о точке подключения

Информация о точке подключения (копия проекта с указанием точки подключения) передается Заявителю через СЕО/ЭГУ с сопроводительным письмом за подписью начальника Управления/ЭГУ и с приложением оригинала ТУ.

Максимальный срок исполнения процедуры – 5 рабочих дней со дня получения согласованного проекта (для заявителей I категории) или положительного заключения экспертизы проектной документации (для II и III категории).

В случае неполучения Заявителем информации о точке подключения, СТП/ЭГУ по истечении 10 рабочих дней направляет в адрес Заявителя заказное письмо по адресу, указанному в заявлении.

2.4.4. Организация строительно-монтажных работ

Строительно-монтажные работы начинаются только после подписания дополнительного соглашения, учитывающего изменение стоимости (для II и III категории).

ОКС/ЭГУ осуществляет подготовку необходимых документов (межевой план) и направляет запрос в соответствующий орган государственной власти либо орган местного самоуправления для заключения договора аренды или оформления сервитута земельного участка с приложениями.

ОКС/ЭГУ в случае выполнения СМР собственными силами (СУ) получает разрешение (ордер) на проведение земляных работ в органе местного самоуправления. При необходимости согласовывает проектную документацию в следующих организациях: ПАО АК «Якутскэнерго», АО «Водоканал», ПАО «Ростелеком», Управление ФСБ России по РС (Я), Орган местного самоуправления.

При выполнении СМР подрядной организацией – подрядная организация самостоятельно получает разрешение (ордер) на проведение земляных работ в органе местного самоуправления. При необходимости согласовывает проектную документацию в следующих организациях: ПАО АК «Якутскэнерго», АО «Водоканал», ПАО «Ростелеком», Управление ФСБ России по РС (Я), органах местного самоуправления.

В случае выполнения строительно-монтажных работ силами строительно-монтажного управления (далее СМУ):

1. После утверждения «Приказа о начале строительства» отделом капитального строительства (ОКС) готовится распоряжение о выполнении строительно-монтажных работ силами СМУ. Распоряжение подписывает Главный инженер Общества. Срок подготовки – 1 р.д. после выхода «Приказа о начале строительства».

2. СМУ самостоятельно ведет весь процесс строительства объекта, в соответствии с утвержденной сметой:

- Получает необходимые разрешительные документы;
- В процессе монтажных работ согласовывает изменения в проектной документации;
- Составляет ИТД и сдает объект комиссии.

В случае выполнения строительно-монтажных работ силами СУ/ЭГУ:

1. ОКС передает в СУ следующие документы для начала работ:
- оригинал согласованного проекта с приложением ТУ;
 - ордер на проведение земляных работ;
 - Лимитно-заборная карта (ЛЗК);
 - Бланк журнала учета выполненных работ по форме КС-ба;
 - Расход материалов по форме М-29 (в соответствии с утвержденной сметной документацией).

2. ЛЗК, М-29 разрабатывается ОКС и утверждается Начальником Управления.

Приемка законченного строительством объекта технологического присоединения: Ответственное лицо (СУ, СМУ, ЭГУ, подрядная организация) готовит исполнительно-техническую документацию. Приемка в эксплуатацию законченного строительством объекта, осуществляется специальной комиссией, в состав которой включаются представители:

- заказчика (застройщика) (ОКС, УКС),
- СУ/СМУ/ЭГУ/подрядная организация,
- Главный инженер УГРС,
- Начальник ПСБ/ОПР,
- органов государственного надзора и контроля, которым подконтролен принимаемый объект (если требуется).

После окончания строительно-монтажных работ оформляется Акт о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта газораспределительной системы и вместе с ИТД сдается в СЕО с приложением электронного варианта. Срок сдачи ИТД – 10 рабочих дней.

После приемки исполнительно-технической документации, ТО/ЭГУ готовит наряд-задание на врезку в действующий газопровод. Наряд-задание визируется начальником ТО/специалистом ЭГУ и подписывается главным инженером Управления/ начальником ЭГУ. Ответственному лицу по выполнению огнеопасных работ выдается наряд – допуск на безопасное производство работ, оформленное на специальном бланке установленной формы и определяющее содержание, место работы, время её начала и окончания, условия её безопасного выполнения, необходимые меры безопасности, состав бригады и работников, ответственных за безопасное выполнение работы. Рабочая бригада под руководством ответственного лица согласно наряду – допуску производит врезку газопровода в действующие газовые сети. Максимальный срок исполнения данного этапа процедуры составляет 7 рабочих дней со дня подписания Акта о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта.

После врезки в действующий газопровод начинается оформление технического плана (кадастрового паспорта) построенного объекта газораспределительной системы.

ОКС в течение 14 рабочих дней со дня сдачи исполнительно-технической документации проводит конкурс в соответствии с положением о закупках Общества.

Результатом данного этапа процедуры является получение кадастрового паспорта с регистрационной палаты на построенную сети газораспределения. Срок исполнения данного этапа процедуры в соответствии с конкурсной документацией.

Для оформления регистрация права собственности на построенный объект ОКС/ЭГУ передает служебной запиской все необходимые документы в юридический отдел. ЮО оформляет построенный объект в собственность и получает выписку о государственной регистрации права собственности построенного объекта. Срок подачи документов – 1 рабочий дней со дня подтверждения оплаты госпошлины за регистрацию

Таблица №4 – Этапы проведения строительно-монтажных работ

№ п/п	Наименование процедуры	Кол. р. д.	Ответ-й отдел	Материал на выходе	Общее количество дней, р.д.
Получение исходных документов для начала СМР					
1	Согласование проекта с заинтересованными органами и инженерными коммуникациями (Линия ВЛ, водоснабжение, линия связи, и т.д.)	10	ОКС	Ордер на земляные работы	42
2	Оформление правоустанавливающих документов на период строительства, в том числе:	32	ОКС		
2.1.	Кадастровые работы (межева-	10	ОКС,	Утвержденная	

	ние земельного участка)			ЮО	местным самоуправлением фрагмент земельного участка, схема, кадастровый паспорт земельного участка	
2.2	Подача документов для оформления договора аренды, сервитута		22	ЮО	Зарегистрированный договор аренды в регпалате или соглашение о сервитуте.	
Проведение строительно-монтажных работ						
3.	Проведение конкурса в соответствии с регламентом по закупкам Общества и подписание договора на СМР		От 10	ОКС (УКС)	Договор с подрядной организацией	22
3.1.	Выполнение СМР			СУ/ЭГУ/СМУ/Подрядная организация	Сдача объекта и ИТД	22
4.	Предоставление исходных документов для начала СМР		2	ОКС	Оригиналы проекта с печатью «к производству работ»	
Контроль качества работ						
5	Ведение технадзора на период СМР		На весь период	СКК	Соблюдение проекта и нормативных документов	В период выполнения СМР
6	Сопровождение СМР, согласование изменённого проекта.		На весь период	ОКС	В срок построенный объект	
7	Контроль разработки ИТД. Приемка СМР		10	ОКС	Полный комплект ИТД	
Врезка в действующий газопровод						
8	Сдача ИТД в СЕО/ЭГУ		1	ОКС, ЭГУ	Регистрация ИТД в программе «1С:Предприятие» с последующей передачей в ТО	7
9	Подготовка наряд-задания на врезку (на территории г. Якутска и его пригородов, п. Жатай допускается врезка в действующие газораспределительные сети во время проведения СМР		1	ТО/ЭГУ	Виза главного инженера Управления на наряд-задании	

	при наличии акта опрессовки, подписанного СКК)				
10	План работ по врезке	2	СПГС (РС), ЭГУ, СУ	Утвержденный главным инженером Управления план работ по врезке	
11	Врезка в существующий газопровод	1	РС (СПГС)/ЭГУ	Отметка на наряд-задании отметки о выполнении врезки	

2.4.5. Проверка выполнения Заявителем

технических условий (в границах земельного участка)

Проверку выполнения Заявителем технических условий в границах земельного участка производит Служба контроля качества (СКК)/ЭГУ.

Основанием для начала процедуры является выполнение Заявителем комплекса проектных и строительно-монтажных работ по созданию сети газопотребления на принадлежащем Заявителю земельном участке.

Организация, проводившая строительно-монтажные работы, составляет и подписывает ИТД в соответствии с установленной формой Акта приемки законченного строительством объекта. СКК в этом случае подписывает ИТД от имени эксплуатирующей организации и производит проверку выполнения Заявителем технических условий в границах земельного участка.

СКК заранее по телефону согласовывает с Заявителем дату и время осуществления проверки выполнения технических условий в границах земельного участка.

По окончании работ по проверке выполнения Заявителем технических условий СКК составляет Акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования к подключению (в 2-х экземплярах). Акт подписывается Заявителем и представителем СКК (на основании доверенности), один экземпляр Акта передается Заявителю, второй экземпляр – включается в состав ИТД.

Максимальный срок исполнения – 10 рабочих дней со дня направления Заявителем запроса о проверке выполнения технических условий.

2.5. Осуществление фактического подключения

Фактическое подключение осуществляется после завершения строительства Заявителем сети газопотребления и сдачи ИТД в СЕО/ЭГУ. Далее, Заявитель пишет заявление на заключение следующих договоров:

- договор поставки газа;
- договор на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание либо прикладывает копию договора на АДОиТО с иной специализированной организацией.

Заявитель (физическое лицо) заключает счет-договор на проведение инструктажа, ведение технического надзора над строительством сети газопотребления (проверка выполнения Заявителем технических условий) и пуск газа. В случае, если Заявителем является юридическое лицо, индивидуальный предприниматель – счет на оплату выписывает финансовый отдел УГРС.

Фактическое подключение и пуск газа в газоиспользующее оборудование осуществляет СТГО/ЭГУ.

Пуск газа в газоиспользующее оборудование Заявителя производится в течение 5 рабочих дней после заключения договора поставки газа и договора на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание на основании выписанного наряд-задания ТО/ЭГУ.

По окончании работ по фактическому подключению и пуску газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, СТГО/ЭГУ оформляет Акт первичного пуска газа и вносит информацию в программу «1С:Предприятие». Акт первичного пуска газа выдается Заявителю на месте.

СТГО/ЭГУ еженедельно направляют в СТП сканированные Акты первичного пуска газа. СТП на основании Акта первичного пуска газа оформляет Акт о подключении. СТГО ежемесячно направляет в ПЭО реестр Актов первичного пуска газа с приложением копий Актов для определения источника начисления оплаты труда.

Максимальный срок осуществления работ по фактическому подключению – 15 рабочих дней со дня подписания Акта о готовности сетей газопотребления.

Таблица №5. – Порядок фактического подключения

№ п/п	Наименование	Кол. р. д.	Ответственный отдел/служба/участок	Материал на выходе для Заявителя	Общее количество дней, р.д.
Для физических лиц					
1	Заявление на заключение договора на поставку газа и аварийно-техническое обслуживание	1	СЕО/ЭГУ	Расписка со сроком подготовки договора на поставку газа и ТО	1
2	Подготовка счет-договора	1	СЕО/ЭГУ	Счет-договор	1
3	Подготовка договоров на поставку газа, аварийно-диспетчерское обслуживание и ТО	5	Абонентский отдел/ЭГУ	Договор	5
4	Передача документов в СЕО	1	Абонентский отдел	Договор	1
5	Передача документов в ТО для подготовки наряд задания	1	СЕО/ЭГУ		1
6	Подготовка наряд задания на пуск газа (первичный пуск)	1	ТО/ЭГУ		5
7	Выезд специалистов СТГО/ЭГУ на пуск газа в газоиспользующее оборудование	1	СТГО/ЭГУ	Подписание Акта первичного пуска газа	5
Для юридических лиц					
1	Заявление заключение договора на первичный пуск газа (для МКД), поставку газа и аварийно-техническое обслуживание	1	СЕО/ЭГУ	Расписка со сроком подготовки договора на поставку газа	1
1.1. а	Подготовка договора на первичный пуск газа (для МКД), поставку газа и аварийно-техническое обслуживание	5	Абонентский отдел/ЭГУ	договор	5
1.1. б	Подготовка договора на поставку газа на и аварийно-техническое обслуживание	5	Отдел по работе с предприятиями/ЭГУ	договор	5
1.2.	Подготовка счета на оплату на первичный пуск газа, проведе-	1	Финансовый от-	Счет на оплату	3

	ние технадзора, инструктаж		дел/ЭГУ		
2	Подготовка договора на поставку газа и аварийно-техническое обслуживание	30	Отдел по работе с предприятиями, Абонентский отдел/ЭГУ	Договор	30
3	Передача документов в СЕО	1	Отдел по работе с предприятиями, Абонентский отдел	Договор	1
4	Передача документов в ТО для подготовки наряд задания	1	СЕО/ЭГУ	-	1
5	Подготовка наряд задания на пуск газа (первичный пуск)	1	ТО/ЭГУ		5
6	Выезд специалистов СТГО/ЭГУ на пуск газа в газоиспользующее оборудование	1	СТГО/ЭГУ	Подписание Акта первичного пуска газа	5

2.6. Подготовка Актов о подключении, разграничения имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

При выполнении мероприятий по технологическому присоединению и окончания работ необходимо подписать следующие акты:

- Акт разграничения имущественной принадлежности. Ответственный отдел – СТП/ЭГУ;
- Акт разграничения эксплуатационной ответственности. Ответственный отдел – СТП/ЭГУ;
- Акт о готовности сетей газопотребления. Ответственный – СКК/ЭГУ;
- Акт о подключении (технологическом присоединении) (на основании Акта о пуске газа в газоиспользующее оборудование). Ответственный – СТП/ЭГУ.

Акты составляются в двух экземплярах и после подписания между сторонами направляются в одном экземпляре каждой из сторон. Оригиналы Актов разграничения имущественной и эксплуатационной принадлежности, Акта о готовности сетей газопотребления хранятся в составе ИТД в архиве в ТО. Оригинал Акта о подключении (технологическом присоединении) передается в бухгалтерию, копия - в СТП. СТГО ежемесячно направляет в ПЭО реестр Актов первичного пуска газа с приложением копий Актов для определения источника начисления оплаты труда.

Акты разграничения имущественной принадлежности оформляются в соответствии с Порядком, утвержденным Приказом №118-П-пр от 28.02.2017 г.

2.7. Составление и предоставление отчетных документов

В целях корректного формирования себестоимости объектов технологического присоединения, все службы и отделы (в том числе ЭГУ), задействованные в процессе технологического присоединения, предоставляют в Бухгалтерию, согласованные с СТП, производственные отчеты с приложением первичных документов.

Срок предоставления производственных отчетов в Бухгалтерию - до 2-го (второго) числа месяца, следующего за отчетным.

Таблица №6 – Перечень отчетных документов

№ п/п	Перечень видов работ	Ответ-й отдел	Материал на выходе (окончание работ)	Наименование первичного документа
При разработке проектной документации				
1	Топографическая съемка	ОКС	Утвержденная в МО топографическая съемка	Акт выполненных работ
2	Проектная документация	ПГ (ОПР)/ЭГУ	Согласованная проектная документация с ТО	Накладная
При выполнении технических условий				
3	Строительно-монтажные работы	СУ, ОКС, СМУ/ЭГУ	Кс-2, м-29, ресурсный сметный расчет, кс-3 (СМУ)	Кс-2, м-29, ресурсный сметный расчет, кс-3 (СМУ)
		ПЭО	Расчет зарплаты	ФОТ
4	Услуги транспорта	ПЭО	Расчет машин и механизмов	Расчет машин и механизмов
		СУ	-	Акт списания ГСМ
5	Технадзор	СКК/ЭГУ	Акт выполненных работ	Акт выполненных работ
6	Контроль качества стыков	СКК	Протокол сварных стыков	Акт выполненных работ
7	Исполнительная съемка	ОКС	Утвержденная в МО съемка	Акт выполненных работ
8	Врезка в существующий газопровод	РС/СУ/ЭГУ	-	Акт выполненных работ
9	Пуск газа в газоиспользующее оборудование	СТГО/ЭГУ	Акт о первичном пуске газа в газоиспользующее оборудование	Акт выполненных работ
10	Фактическое подключение	СТП		Акт о подключении
		Бухгалтерия, ПЭО		КС-3
		ОКС		КС-14
		СТП		Приказ о вводе в эксплуатацию, законченного строительством объекта

По пунктам 1, 2, 7 и 9 Таблицы №6, ответственный отдел (служба, участок) направляет копию производственного отчета в ПЭО (для расчета заработной платы ПГ и СМБ ЭГУ).

При разработке проектной документации собственными силами первичные документы составляются проектной группой (ПГ) и (или) отделом проектных работ (ОПР). В случае разработки проектной документации силами ОПР, расчет стоимости согласовывается с ПЭО, ОКС и утверждается Начальником Управления. В результате окончания работ ПГ (ОПР) /ЭГУ передают разработанную проектную документацию в СТП по накладной. Далее, подписанная накладная, передается в бухгалтерию.

При выполнении строительно-монтажных работ силами СУ процедура передачи первичных документов следующая:

1. После выполнения СМР пакет документов (КС-6а, м-29, схема сварных стыков, акт выполнения земляных работ) передается в ОКС;
2. ОКС на основании предоставленных документов разрабатывает КС-2 и передает обратно в СУ с приложением М-29 и ресурсно-сметного расчета (РСР);
3. СУ самостоятельно согласовывает формы КС-2, М-29, РСР и после утверждения, передает оригиналы документов в Бухгалтерию;
4. Для начисления заработной платы за выполненные работы, первичными документами, которые передаются в ПЭО, являются:
 - 4.1. табель учета работы (СУ, СМБ, ЭГУ);
 - 4.2. локальные ресурсно-сметные расчеты, наряды-задания на каждый объект, производственные отчеты, КТУ;
 - 4.3. копии договоров на выполненные работы по ГПХ, акты выполненных работ по договорам ГПХ;
 - 4.4. производственные отчеты по врезкам в газопроводы, акты выполненных работ.
5. ПЭО на основании вышеперечисленных документов от СУ, СМБ, ЭГУ, рассчитывает сдельную заработную плату и передает в Бухгалтерию;
6. ПЭО на основании производственного отчета СКК и ОКС производит расчет коэффициента для определения суммы расходов, относящихся к следующим видам работ по каждому объекту:
 - 6.1. Технический надзор;
 - 6.2. Контроль качества сварных соединений;
 - 6.3. Топографическая съемка;
 - 6.4. Содержание ОКС
7. Затраты по учету работы техники и расхода ГСМ (с разбивкой по каждому объекту) СУ передает в СММ. СММ составляет производственный отчет по работе техники и расходе ГСМ с обязательным указанием шифра объекта (номера договора ТП) и передает в ПЭО. ПЭО на основании производственного отчета, передает затраты по работе техники и расходе ГСМ в СТП и Бухгалтерию (с разбивкой по каждому объекту);

При выполнении строительно-монтажных работ силами СМУ все первичные документы составляются самостоятельно и передаются в ОКС служебной запиской.

При выполнении топографических работ, ведении технического надзора, контроля качества стыков, исполнительной съемки, врезки в существующий газопровод, пуска газа в газоиспользующее оборудование – первичные документы составляется исполнителем работ и передаются в СТП на согласование. СТП после проверки передает в Бухгалтерию. Бухгалтерия собирает все документы, необходимые для формирования себестоимости по каждому объекту и вносит информацию в программу «1С:Предприятие».

После пуска газа в газоиспользующее оборудование оформляется Акт о первичном пуске газа в газоиспользующее оборудование. Один экземпляр Акта о первичном пуске газа в газоиспользующее оборудование выдается на месте Заявителю, второй экземпляр СТГО/ЭГУ направляет в СТП для оформления Акта о подключении. После подписания Акта о подключении СТП передает 1-экземпляр Акта в Бухгалтерию, второй - Заявителю. Копия Акта о подключении остается в СТП.

На основании Акта о подключении, Бухгалтерия оформляет акт по форме КС-3, согласовывает с ПЭО, подписывает у начальника Управления и передает в СТП. СТП сверяет затраты, указанные в форме КС-3 с плановой себестоимостью объекта и передает в ОКС. После этого, ОКС оформляет акт по форме КС-14, согласовывает с комиссией в соответствии с приказом №687/1-п от 07.12.2016 г. Утвержденный акт по форме КС-14 направляется в СТП для подготовки приказа о вводе в эксплуатацию законченного строительством объекта. Приказ о вводе в эксплуатацию законченного строительством объекта подписывает начальник Управления. Утвержденный приказ направляется в Бухгалтерию.

2.8. Размер и основание платы за предоставление услуги по технологическому присоединению

Размер платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства юридических и физических лиц, индивидуальных предпринимателей к газораспределительным сетям устанавливается Государственным комитетом по ценовой политике Республики Саха (Якутия) в соответствии с Правилами технологического присоединения и Методическими указаниями.

Ответственным за составление и обоснование расчета для утверждения платы за подключение (технологическое присоединение) является Служба технологического присоединения.

Ответственным за организацию работ по утверждению платы за подключение (технологическое присоединение) в ГКЦ РС(Я) является Планово-экономический отдел.

Плата за присоединение утверждается ежегодно, не позднее 1 октября, и составляет в соответствии с методическим указанием по приказу ФСТ России 101/э-3 от 28.04.2014г.

В случае если плата за технологическое присоединение устанавливается ГКЦ РС(Я) по индивидуальному проекту, порядок оплаты мероприятий по технологическому присоединению таких заявителей производится в следующем порядке:

В договоре о подключении указывается предварительный размер платы за технологическое присоединение, определяемый исходя из действующих на тот момент стандартизированных тарифных ставок, определяющих размер платы за технологическое присоединение, и предварительных технических параметров проекта газоснабжения. При этом расчет предварительного размера платы за технологическое присоединение является обязательным приложением к договору о подключении.

После установления ГКЦ РС(Я) окончательной стоимости подключения (технологического присоединения) для заявителя III категории, размер платы в договоре о подключении корректируется путем заключения дополнительного соглашения в соответствии с пунктом 2.3.2 настоящего Регламента.

2.9. Ответственность и контроль

Контроль за предоставлением услуги по технологическому присоединению со стороны граждан, их объединений и организаций предусмотрен в соответствии с договорными обязательствами.

Контроль над предоставлением услуги по технологическому присоединению предусмотрен со стороны Управления антимонопольной федеральной службы (УФАС) по РС (Я) и, по запросу, Государственным комитетом по ценовой политике Республики Саха (Якутия). Управление обязано ежегодно направлять в УФАС РС (Я) отчет об исполненных договорах о подключении (технологическом присоединении). Периодичность осуществления контроля со стороны ГКЦ РС(Я) могут быть плановыми (осуществляться на основании планов работы Управления) и внеплановыми. При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с предоставлением услуги по технологическому присоединению (комплексные проверки), или отдельные вопросы (тематические проверки). Проверка может проводиться по конкретному обращению заявителя.

Текущий контроль за соблюдением последовательности действий, определенных процедурами по предоставлению услуги по технологическому присоединению в соответствии с настоящим Регламентом, осуществляется начальниками отделов, служб, ЭГУ УГРС ответственными за организацию работы по исполнению услуги по технологическому присоединению, и начальниками отделов Исполнительной дирекции Общества.

Персональная ответственность сотрудников Управления/ ЭГУ закрепляется в их должностных инструкциях в соответствии с требованиями Российской Федерации.

В целях текущего контроля Управление ежеквартально, не позднее 15 числа месяца, следующего за истекшим кварталом, направляет в Исполнительную дирекцию Общества отчет о заключенных договорах. Формат представления отчета утверждается соответствующим

ющим приказом по Обществу. Контроль за полнотой и качеством предоставления услуги по технологическому присоединению включает в себя проведение проверок, выявление и устранение нарушений по обязательствам договора о подключении (технологическом присоединении), принятие решений и подготовку ответов на обращения заявителей, содержащие жалобы на действия (бездействия) сотрудников Управления. По результатам этих проверок в случае выявления нарушений прав заявителей осуществляется привлечение виновных к ответственности в соответствии с коллективным договором и законодательством Российской Федерации.

Для проведения проверки полноты и качества предоставления услуги по технологическому присоединению может создаваться комиссия. Результаты деятельности комиссии оформляются в виде отчетов, в которых отмечаются выявленные недостатки и предложения по их устранению.

3. Приложения

3.1. Термины и сокращения

- 3.1.1. "Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения" - совокупность организационных и технических действий, включая врезку и пуск газа, дающих возможность подключаемому объекту капитального строительства использовать газ, поступающий из сети газораспределения.
- 3.1.2. "заявитель" - юридическое или физическое лицо, являющееся правообладателем земельного участка, намеренное осуществить или осуществляющее на нем строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства с последующим его подключением (технологическим присоединением) к сети газораспределения или подключение (технологическое присоединение) построенного на своем земельном участке объекта капитального строительства к сети газораспределения;
- 3.1.3. "исполнитель" - газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства;
- 3.1.4. "ситуационный план" - графическая схема, составленная заявителем, на которой указаны расположение объекта капитального строительства и границы земельного участка заявителя, наименование населенного пункта или муниципального образования (в случае расположения объекта капитального строительства вне населенного пункта), либо графическая схема, составленная заявителем с использованием фрагмента публичной кадастровой карты или карты поисковых систем информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", на которой в случае отсутствия изображения объекта капитального строительства и (или) границ земельного участка на указанном фрагменте заявителем указываются объект капитального строительства и границы земельного участка заявителя;
- 3.1.5. "основной абонент" - потребитель газа, владеющий на праве собственности или на ином законном основании сетями газораспределения и (или) газопотребления, непосредственно присоединенными к сети газораспределения исполнителя, и не оказывающий услуг по транспортировке газа;
- 3.1.6. "точка подключения" - место соединения сети газораспределения исполнителя с сетью газопотребления объекта капитального строительства;
- 3.1.7. "точка подключения газопровода к сети газораспределения" - место присоединения вновь построенного газопровода к действующей сети газораспределения.
- 3.1.8. "фактическое присоединение" - комплекс технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и объектов заявителя с осуществлением пуска газа на объекты заявителя.
- 3.1.9. "сеть газораспределения" (Нрк. *газораспределительная сеть*): Технологический комплекс, состоящий из распределительных газопроводов, газопроводов-вводов, сооружений, технических устройств.
- 3.1.10. "сеть газопотребления" - Технологический комплекс газовой сети потребителя, расположенный от места присоединения к сети газораспределения до газоиспользующего оборудования и состоящий из газопроводов и технических устройств на них.
- 3.1.11. "распределительный газопровод" - газопровод, проложенный от источника газа до места присоединения газопровода-ввода.
- 3.1.12. "газопровод-ввод" - газопровод, проложенный от места присоединения к распределительному газопроводу до сети газопотребления.
- 3.1.13. «Акт разграничения имущественной принадлежности» — документ, составленный Исполнителем и Заявителем в процессе технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения, определяющий границы имущественной принадлежности сети газораспределения и сети газопотребления по признаку владения на праве собственности или ином законном основании;

- 3.1.14. «Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон» – документ, составленный Исполнителем и Заявителем в процессе технологического присоединения объектов капитального строительства, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих сетей газораспределения и сетей газопотребления;
- 3.1.15. «Акт о подключении (технологическом присоединении)» - документ, фиксирующий выполнение Исполнителем обязательств по настоящему договору;
- 3.1.16. «Акт о готовности» - документ, фиксирующей готовность сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования Заявителя к подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения.

3.2. Исчерпывающий перечень оснований для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления услуги

Основаниями для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления услуги по технологическому присоединению, являются:

- 1) Запрос на предоставление технических условий либо заявка на подключение (технологическое присоединение) подписаны лицом, не имеющим право действовать от имени заявителя без доверенности;
- 2) Подача запроса о предоставлении технических условий, заявки на подключение (технологическое присоединение) в отношении объекта капитального строительства, газификация которого запрещена законодательством Российской Федерации;
- 3) Отсутствие сведений и (или) документов для получения услуги по технологическому присоединению.

В случае наличия оснований для отказа в приеме документов, предоставленные документы возвращаются заявителю без рассмотрения в течение 5 рабочих дней со дня поступления запроса о предоставлении технических условий либо заявки на подключение (технологическое присоединение).