

Инструктаж по экологической безопасности работников подрядных организаций

Р. Н. Сibaгатуллин, А. В. Сечин, А. А. Амелькина, А. В. Юдин,
Центр газовой и экологической безопасности ООО «Газпром добыча Оренбург»

Экологическая ответственность – важнейший элемент стратегии развития ООО «Газпром добыча Оренбург». Подтверждает это разработанная система инструктажей по вопросам экологической безопасности для персонала подрядных организаций.

Основу стратегии развития ООО «Газпром добыча Оренбург» (далее – Общество) составляют экологическая политика и эффективная система управления природоохранной деятельностью. Основные принципы экологической политики Общества – снижение негативного воздействия на окружающую среду (НВОС), ресурсосбережение, повышение энергоэффективности производства и компетентности работников в вопросах, связанных с охраной природы.

Обеспечение компанией экологической безопасности

Добыча углеводородного сырья и его транспортировка требуют особого внимания к вопросам экологической безопасности. В Обществе создана система управления охраной окружающей среды, действует система производственного экологического мониторинга. Стационарные автоматические посты контроля загрязнения атмосферного воздуха и передвижные экологические лаборатории (ПЭЛ) в составе Центра газовой и экологической безопасности (ЦГиЭБ) обеспечивают круглосуточный контроль обстановки на территории Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения и в районе Оренбургского промышленного узла (рис. 1 ▶ 75, 2 ▶ 75).



Рис. 1. Передвижная экологическая лаборатория



Рис. 2. Автоматический пост контроля загазованности

Наличие в добываемом сырье (газе, конденсате, нефти) сероводорода, диоксида углерода, меркаптанов, метанола, ингибитора коррозии, попутной сильно минерализованной пластовой воды диктует особые требования к квалификации обслуживающего персонала, выбору технологического оборудования, автоматизации технологических процессов, обеспечению безопасных условий жизни населения в районах деятельности объектов Оренбургского газодобывающего комплекса.



Протяженность Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения составляет 120 км при ширине более 20 км. Месторождение расположено среди многочисленных сел и вплотную примыкает к Оренбургу. Все это, с учетом интенсивных темпов застройки жилой зоны, с каждым годом ставит перед Обществом новые задачи по обеспечению экологической безопасности.

Основными внутренними документами Общества, содержащими требования по обеспечению экологической безопасности при производстве работ на фонде скважин, являются СТО 06-02-2019 «Обеспечение экологической безопасности на территории Оренбургского газодобывающего комплекса» и Инструкция по обеспечению экологической безопасности в зоне ответственности Газопромыслового управления (далее – Инструкция Газопромыслового управления).

Все работы в Обществе, связанные с залповыми выбросами, в том числе выполняемые подрядными организациями, проводятся на основании разрешения или уведомления диспетчерской службы ЦГиЭБ. Именно она обеспечивает регулирование выбросов загрязняющих веществ на всей территории Оренбургского газодобывающего комплекса в соответствии с действующими в Обществе перечнями работ согласно СТО 06-02-2019 (рис. 3 > 77, 4 > 78).

Перечни работ – документы, в которых определены работы, требующие получения разрешения по заявкам или направления уведомления в установленные сроки в диспетчерскую службу. Руководитель работ подрядной организации запрашивает разрешение на проведение плановых работ по заявке или уведомлению в соответствии с перечнем работ. Ответственность за обеспечение экологического контроля за проведением работ по заявкам возложена на ЦГиЭБ и осуществляется посредством ПЭЛ.

ПЭЛ оснащена газоанализаторами, метеокомплексом, автоматизированным рабочим местом, модемом для передачи данных, видеорегистратором, фотоаппаратом, биноклем, навигатором, компасом, другим оборудованием и подключена к системе спутникового мониторинга.

К сведению



Экологическая безопасность – состояние защищенности природной среды и жизненно важных интересов человека от возможного негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности, чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, их последствий.



Рис. 3. Рабочее место инженера (эколога) диспетчерской службы

Организацию подфакельного аналитического и инструментального контроля за концентрациями загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при проведении работ по уведомлениям осуществляют структурные подразделения Общества.

Ежегодно проводится более 3 тыс. работ по заявкам на объектах Общества под контролем ЦГиЭБ и более 18 тыс. работ по уведомлениям диспетчерской службы ЦГиЭБ. Обеспечивается постоянный оперативный контроль за состоянием экологической безопасности на территории газодобывающего комплекса.

Плановые работы на объектах Общества, технологически связанные с остановками очередей Оренбургского газоперерабатывающего завода, Оренбургского гелиевого завода ООО «Газпром переработка», а также продолжительные работы, связанные со значительными выбросами загрязняющих веществ, проводятся по специальным программам, включающим требования к комплексному производственному экологическому контролю [согласно СТО 26-7.13-2017 «Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на объектах ООО «Газпром добыча Оренбург»»].

> 3 тыс.

работ в год проводится по заявкам под контролем ЦГиЭБ

> 18 тыс.

работ в год – по уведомлениям диспетчеров ЦГиЭБ

Последнее обновление: 2022-12-05 16:46:54

Фильтр по подразделению: Без Фильтра

Фильтр по дате создания: 2022-11-20 2022-12-05

Фильтр по дате работ:

Руководитель, телефон

Характер, место работ

Заявленная объем выбросов

Фактическая объем выбросов

Дата создания

Дата работ

Заявленное время работ

Факт, дата и время исполнения

Статус

Действия

Дата создания	Руководитель, телефон	Характер, место работ	Заявленная объем выбросов	Фактическая объем выбросов	Заявленное время работ	Факт, дата и время исполнения	Статус	Действия
16:05 05.12.22	Байзани А.В. мастер д/л. 36-145	Сбор на амбар жидкости с ФВД, фид со свигляжики. - ОПС-14, ФВД	Конденсат: 5кг	ПУ	16:30-17:00 Внеплановая	05.12.22	Разрешено 16:07.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль расчетная зона ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
14:39 05.12.22	Братков Е.А. ищ. участка ЛПС-2 тел. 36-232	Возврате камеры УПД (УЭП) при ингибировании, порываении, деформации и ремонтных работах: инвертировед УХП-10 - УХП-14 - ППДХУ, ПП (4шт) П. и шланг, поршня (кост. №30801)	Жидкость: 1 м3, Конденсат: 10 кг	УЭСП	10:00 - 17:00 (фактическое время 0,08:0,75 часа)	06.12.22	Разрешено 14:43.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
09:26 05.12.22	Донская В.К. мастер ГС 89332697925	Сбор сервоподдерживающего газа на амбар для измерения сухой жидкости из сваяжины. - ОПС-12, Св.№12073	Газ с Н2S: 200м3, Жидкость: 1 м3, Конденсат: 10 кг	ПУ	12:00-17:00 Внеплановая	05.12.22	В работе 12:39.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
08:56 05.12.22	Тамбова Н.Н. вр.м.о. мастер по и.к. 8878603284	Сбор сервоподдерживающего газа на амбар для измерения сухой жидкости из сваяжины. - ОПС-12, Св.№438	Жидкость: 1 м3, Конденсат: 10 кг	ПУ	12:00-17:00 Внеплановая	05.12.22	Отказ 18:36.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
09:46 05.12.22	Донская В.К. мастер ГС 89332697925	Сбор сервоподдерживающего газа на амбар для измерения сухой жидкости из сваяжины. - ОПС-12, Св.№458	Газ с Н2S: 200м3, Жидкость: 1 м3, Конденсат: 10 кг	ПУ	12:00-18:00 внеплановая факт 5 часов	05.12.22	Отказ 10-16.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
19:01 04.12.22	мастер ОУИРС Малыхов И.А. 8981942-13-99	Стравливание сервоподдерживающего газа на амбар после продувки аппаратов из сваяжины. - ОПС-12, Св.№458	Газ с Н2S: 200 м3	ПУ	10:00-18:00 факт 3 час	05.12.22	В работе 18:24.04.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
19:01 04.12.22	мастер ОУИРС Малыхов И.А. 8981942-13-99	Стравливание сервоподдерживающего газа на амбар после продувки аппаратов из сваяжины. - ОПС-14, св. №459	Газ с Н2S: 200 м3, Жидкость: 0,01 м3	ПУ	22:00:06:30	05.12.22	Разрешено 19:24.04.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
18:27 04.12.22	мастер ОУИРС Млээн А.В. 8922847290	Пропарка оборудования объёмов ПТУ (технологического оборудования) в количестве 1 шт. - ЦехДТК, св.№69	Жидкость: 0,01 м3	ПУ	06.12.22 факт 3 час	05.12.22	Отказ 18:39.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
18:25 04.12.22	мастер ОУИРС Чурюев С. В. 8987495-11-79	Пропарка оборудования объёмов ПТУ (технологического оборудования) в количестве 1 шт. - ЦехДТК, св.№69	Жидкость: 0,01 м3	ПУ	10:00-19:00	05.12.22	Отказ 18:37.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
18:19 04.12.22	мастер ОУИРС Алфимова А.В. 8981494776-10	Освоение сваяжины после (кр с АЗУ - ЦехДТК, св.№71) (ПТ-2) вентил.	Газ с Н2S: 100 м3, Жидкость: 1 кг, Аэрозоль: 5 м3	ПУ	10:00-19:00	05.12.22	Отказ 18:36.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
18:16 04.12.22	мастер ОУИРС Пономов С.В. 89723541888	Освоение сваяжины после текущего ремонта и СКО с АЗУ с СУ (БМСУ, ГЕО-ТЕСТ, Приток-1). - ОПС-12, св.№2065 СУ БМСУ вентил.	Газ с Н2S: 200 м3, Жидкость: 20 м3, Аэрозоль: 2 м3	ПУ	12:00-19:00	05.12.22	Отказ 18:37.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
04.12.22	мастер ОУИРС Малыхов С.В. 89123541888	Освоение сваяжины после текущего ремонта и СКО с АЗУ с СУ (БМСУ, ГЕО-ТЕСТ, Приток-1). - ОПС-12, св.№2065 СУ БМСУ вентил.	Жидкость: 20 м3, Аэрозоль: 2 м3	ПУ	21:30:07:00 06.12.22	05.12.22	Разрешено 08:26.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
18:11	мастер ОУИРС Малыхов О.Г. 89887876800	Освоение сваяжины после текущего ремонта и СКО с АЗУ с СУ (БМСУ, ГЕО-ТЕСТ, Приток-1). - ЦехДТК, св.№813 (ПТ-9), БМСУ вентил.	Газ с Н2S: 200 м3, Жидкость: 20 м3, Аэрозоль: 2 м3	ПУ	09:00-19:00	05.12.22	Разрешено 09:01.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
04.12.22	мастер ОУИРС Малыхов О.Г. 89887876800	Освоение сваяжины после текущего ремонта и СКО с АЗУ с СУ (БМСУ, ГЕО-ТЕСТ, Приток-1). - ЦехДТК, св.№813 (ПТ-9), БМСУ вентил.	Жидкость: 20 м3, Аэрозоль: 2 м3	ПУ	21:30:07:00 06.12.22	05.12.22	Разрешено 18:21.04.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
18:09 04.12.22	мастер ОУИРС Малыхов О.Г. 89874951377-60-80	Освоение сваяжины после текущего ремонта и СКО с АЗУ с СУ (БМСУ, ГЕО-ТЕСТ, Приток-1). - ЦехДТК, св.№813 (ПТ-9), БМСУ вентил.	Газ с Н2S: 200м3, Жидкость: 20 м3, Аэрозоль: 2 м3	ПУ	09:00-19:00	05.12.22	Разрешено 19:20.04.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
18:06 04.12.22	мастер ОУИРС Хачатурян А.Г. 8932550846-07	Освоение сваяжины после текущего ремонта и СКО с АЗУ с СУ (БМСУ, ГЕО-ТЕСТ, Приток-1). - ОПС-201 (ОПС-7) вентил.	Газ с Н2S: 100 м3, Жидкость: 1 м3, Конденсат: 10 кг	ПУ	15:00-19:00	05.12.22	Отказ 18:37.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
14:21 04.12.22	ООО ОКТАН СЕРВИС мастер Жандарбаев Р.М. 8987157376. 89229397738	Освоение сваяжины после кр с СУ (БМСУ, ГЕО-ТЕСТ, Приток-1). - ОПС-14, св.№.91 СУ БМСУ	Газ с Н2S: 5000м3, Жидкость: 80м3	ПУ	22:00:05:30 06.12.22	05.12.22	Разрешено 16:44.04.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.
14:20 04.12.22	мастер Жандарбаев Р.М. 8987157376. 89229397738	Освоение сваяжины после кр с СУ (БМСУ, ГЕО-ТЕСТ, Приток-1). - ОПС-14, св.№.91 СУ БМСУ	Газ с Н2S: 5000м3, Жидкость: 80м3	ПУ	10:00-18:30	05.12.22	Отказ 18:38.05.12.22	Шталь-НМУ/Контроль ПЭЛ-3, В.Ю.З.Ю.Ю.З.Ю.Ю.Ю.Ю.В.

Рис. 4. Заявки и уведомления в электронном документообороте

Важнейшим звеном в обеспечении экологической безопасности наряду с эффективным производственным экологическим контролем и мониторингом является повышение экологической грамотности, ответственности руководителей и специалистов на местах за нарушения экологических требований.

Специфика подрядных работ в нефтегазовом секторе

На фонде скважин Общества подрядными организациями проводятся работы, связанные с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

- ▶ бурение скважин на углеводородное сырье;
- ▶ продувка скважин при освоении, испытаниях, исследовательских и ремонтных работах и прочих технологических операциях;
- ▶ профилактический и капитальный ремонт скважин;
- ▶ тепловые обработки скважин;
- ▶ перевозка реагентов, нефтепродуктов, бурового шлама, жидких продуктов освоения скважин;
- ▶ эксплуатация внутрипромысловых и межпромысловых автомобильных дорог и работа автотранспорта.

На предприятиях нефтегазовой промышленности в целях безопасности работников и населения все технологические операции, связанные с ремонтом или диагностикой, проводятся со стравливанием давления в остановленном оборудовании. Стравливание в целях уменьшения воздействия на окружающую среду сопровождается сжиганием. При сжигании газозооной смеси на факельных системах и в амбарах загрязняющие вещества (сероводород, азот, смесь природных меркаптанов) под воздействием высокой температуры окисляются до менее опасных окислов азота и диоксида серы.

В процессе работ возможны неконтролируемые утечки газа и иные случаи загрязнения атмосферного воздуха. При освоении скважин с использованием амбаров происходит неполное сгорание газожидкостной смеси. Вредные вещества, образующиеся при неполном сгорании, могут рассеиваться в приземном слое атмосферы и достигать населенных пунктов, расположенных на значительных расстояниях (до 10–15 км) от скважин.

В основном деятельностью по производственному экологическому контролю, мониторингу, охране окружающей



Для уменьшения воздействия на окружающую среду стравливание давления с оборудования на нефтегазовых предприятиях сопровождается сжиганием.



среды на предприятиях занимаются экологи, которых не так много. При этом в решение вопросов экологической безопасности вовлечено большое количество работников, так как в нефтегазовом комплексе многие работы связаны с НВОС. Персонал подрядных организаций, проводящий работы, часто не имеет экологических знаний и недостаточно осведомлен в вопросах экологической безопасности. Поэтому при регулировании выполнения работ, связанных с залповыми выбросами загрязняющих веществ, нередко выявляются нарушения. Перечислим основные из них:

- ▶ организационные – проведение работ без заявок (уведомлений), в том числе в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ); отсутствие руководителя работ или информации о замене руководителя и контактных данных (номера телефона); отказ от работ после предварительного подтверждения по прибытии ПЭЛ на скважину; назначение руководителя работ, не прошедшего инструктаж по экологической безопасности; неуккомплектованность бригады; перенос сроков начала работ без направления информации в диспетчерскую службу ЦГиЭБ; проведение работ, отсутствующих в Перечне, и т.д.;
- ▶ технические – отсутствие работоспособного оборудования в необходимом объеме, в том числе источника постоянного горения (баллона с пропаном), рассекателя, штатных газовых линий; продувочная линия залита водой, засыпана грунтом или снегом; отсутствует опашка (минерализованная полоса) амбара в летний период; неготовность или отсутствие сепарационной установки; невозможность подъезда к точке контроля для ПЭЛ в зимний период и т.д.;
- ▶ экологические – наличие технологической жидкости в амбаре после освоения; разлив технологической, пластовой жидкости и жидких углеводородов на территории скважины; наличие устойчивого запаха от поднятой на мостки насосно-компрессорной трубы; нарушения границ использования автодорог; загрязнение отведенной площадки отходами; отсутствие информации о возникших нештатных ситуациях при проведении работ, создающих угрозу загазованности населенных пунктов, о фактах превышения ПДК загрязняющих веществ в воздухе рабочей зоны; неорганизованное складирование отходов; пропарка труб без направления заявок и т. д.

Анализ нарушений показал, что 80 % из них связаны с человеческим фактором, а именно с недостаточной осведомленностью, компетентностью персонала подрядных организаций. В связи с этим в Обществе было принято решение о проведении с 2013 г. специалистами ЦГиЭБ инструктажа по экологической безопасности для работников подрядных организаций на основе собственной разработанной Программы (рис. 5 ▶ 81).



Рис. 5. Проведение экологического инструктажа



Организация инструктажа

Программа инструктажа включает вопросы, связанные с бурением, освоением скважин, геофизическими исследованиями, капитальным ремонтом скважин, интенсификацией притока скважин, проведением работ по закачке, откачке, перевозке и утилизации технологических жидкостей и др.

Обязаны пройти инструктаж следующие работники:

- ▶ главный инженер;
- ▶ заместитель директора по производству;
- ▶ начальник, сменный инженер производственно-диспетчерской службы;
- ▶ начальник цеха, участка, партии, экспедиции;
- ▶ заместитель начальника цеха, участка, партии, экспедиции;
- ▶ старший мастер, мастер по ремонту скважин (капитальному, подземному);
- ▶ мастер по добыче нефти, газа, конденсата;
- ▶ буровой мастер;
- ▶ менеджер проекта, супервайзер;
- ▶ мастер газораспределительного пункта и освоения скважин;
- ▶ заведующий лабораторией;
- ▶ старший научный сотрудник;
- ▶ ведущий специалист (геолог, технолог, инженер);
- ▶ машинист агрегата (промывочного, цементирующего, пропарочного, кислотного);
- ▶ водитель автомобиля с технологическими емкостями или котлами;
- ▶ работники других специальностей (по решению подрядной организации).

Программа экологического инструктажа содержит порядок взаимодействия подразделений Газопромыслового управления с подрядными организациями и диспетчерской службой ЦГиЭБ. В частности, рассматриваются следующие вопросы:

- ▶ организация работ на фонде скважин, связанных с залповыми выбросами загрязняющих веществ и обеспечение контроля за производством работ;
- ▶ организация неотложных работ в период экологических ограничений, при получении обращений или информации о загрязнении атмосферного воздуха населенных пунктов или загазованности воздуха рабочей зоны;

- ▶ выполнение мероприятий при получении информации о НМУ.

В ходе инструктажа работники получают информацию по следующим темам:

1. Основы законодательства по охране окружающей среды.
2. Экологическая политика ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча Оренбург».
3. Технологические операции и факторы воздействия на окружающую среду при работах на фонде скважин.
4. Действия бригады в период ожидаемых НМУ.
5. Обязанности руководителя работ.
6. Источники воздействия на окружающую среду при основных технологических операциях, при работах на фонде скважин.
7. Организация работ, связанных с выбросами загрязняющих веществ.
8. Оперативные действия персонала бригад в случаях превышения ПДК загрязняющих веществ в воздухе рабочей зоны.
9. Нарушения при организации и выполнении работ на фонде скважин.
10. Виды ответственности за нарушения природоохранного законодательства.

При заключении договоров между Обществом и подрядными организациями акцентируется внимание на том, что одним из обязательных условий допуска к работе является ознакомление работников подрядных организаций с требованиями документов Общества (СТО 06-02-2019 и Инструкцией Газпромышленного управления) и прохождение ежегодного инструктажа по экологической безопасности в ЦГиЭБ с получением соответствующего талона.

Прохождение инструктажа персоналом подрядных организаций – обязательное требование, внесенное в нормативные документы Общества (СТО 06-02-2019 и СТО 26-7.13-2017). Количество работников подрядных организаций, прошедших инструктаж по экологической безопасности с 2013 по 2021 г., отражено в [таблице ▶ 84](#).

Фактические экологические нарушения относятся к грубым, по замечаниям по ним составляется Акт обследования объекта, закрепленного за подрядчиком. Копия акта направляется в адрес главного инженера подрядной организации. Подрядная организация в трехдневный срок должна сообщить о выполнении мероприятий лицу, подписавшему акт, или согласовать письменно перенос сроков.



КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРОШЕДШИХ ИНСТРУКТАЖ

Подрядная организация	Год									Всего за 9 лет
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	
ООО «Фрак Джет-Волга»	5	5	3	11	28	30	9	11	11	113
ООО «ВолгоУралНИПИгаз»	9	5	10	11	31	35	29	37	32	199
ООО «Газпром подземремонт Уренгой», ОУИРС	71	65	58	288	450	79	105	119	79	1314
Филиал «Оренбург бурение» ООО «Газпром бурение»	60	3	54	42	12	6	14	17	16	224
ООО «Сервиснефтегаз»	67	69	38	88	53	17	19	15	23	389
НПФ «Оренбурггазгеофизика», ООО «Газпром георесурс»	78	27	53	89	102	75	62	76	77	639
ООО «Неоген-Н»	23	15	20	15	25	-	9	9	6	122
ООО «Газпромнефть – Оренбург»	-	-	3	3	3	-	4	11	10	34
ООО «Недра-Сервис»	-	-	-	17	26	8	9	10	12	82
АО «Инфрек»	-	-	-	11	12	11	14	8	7	63
ООО «Крезол-Нефтесервис»	-	-	-	20	64	33	12	29	15	173
Прочие организации	-	35	-	172	111	207	76	77	44	722
ИТОГО	313	224	239	767	917	501	362	419	332	4074



При выявлении нарушений требований экологической безопасности в ходе подготовки и проведения работ, связанных с залповыми выбросами в атмосферный воздух, у работника подрядной организации, допустившего нарушение, аннулируется талон о прохождении инструктажа по экологической безопасности с рекомендацией направления на повторный инструктаж по экологической безопасности.

В результате введения инструктажей общее количество выявленных нарушений подрядными организациями с 2013 г. снизилось в 10 раз.

Для исключения экологических нарушений со стороны персонала производственных объектов Общества и подрядных организаций необходимо повышать организационную дисциплину на местах, а руководителям работ проявлять личную заинтересованность в решении вопросов обеспечения экологической безопасности.

Выводы

Предприятия нефтегазового комплекса оказывают воздействие на все компоненты окружающей среды, поэтому очень важно повышать уровень экологических знаний у специалистов и рабочих. Общество, осуществляя деятельность по добыче, транспортировке и подготовке углеводородов, содержащих сероводород, меркаптаны и другие опасные компоненты, понимает потенциальную опасность возможного НВОС и считает обеспечение экологической безопасности важнейшим из корпоративных приоритетов.

Одним из инструментов повышения компетентности работников в решении вопросов, связанных с охраной окружающей среды, является проведение инструктажей по экологической безопасности для подрядных организаций, выполняющих работы на месторождении. Инструктажи способствуют повышению экологической грамотности, осведомленности, ответственности у работников подрядных организаций, снижению числа экологических нарушений, улучшению взаимодействия между работниками Общества и подрядных организаций, вовлечению работников подрядных организаций в реализацию экологической политики ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча Оренбург». ■