

№ п/п	Поставленный вопрос	Представленные предложения по решению вопроса
1	<p>Может ли экспертная организация, имеющая лицензию Ростехнадзора на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности, восстанавливать утерянные паспорта на оборудование, работающее под давлением?</p>	<p>В отношении впервые выпускаемого в обращение на территории Евразийского экономического союза оборудования, работающего под избыточным давлением, в том числе сосудов, единые обязательные для применения и исполнения требования безопасности при разработке (проектировании) и производстве (изготовлении) установлены техническим регламентом Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (далее – ТР ТС 032/2013), принятым Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 02.07.2013 № 41. В соответствии с пунктом 17 ТР ТС 032/2013 паспорт оборудования, работающего под избыточным давлением, является основным документом для идентификации оборудования. Наличие паспорта оборудования обязательно для обращения оборудования на таможенной территории Таможенного союза на всех стадиях жизненного цикла оборудования. Паспорт оборудования оформляется изготовителем. На паспорте оборудования проставляется печать изготовителя и указывается дата его оформления. Оформление паспорта оборудования иной организацией, кроме изготовителя этого оборудования, ТР ТС 032/2013 не допускается. Обязательные требования, направленные на обеспечение промышленной безопасности, предупреждение аварий, инцидентов, производственного травматизма на объектах при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением, установлены Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» (далее – ФНП ОРПД), утвержденными приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116 (зарегистрирован Минюстом России 19.05.2014, рег. № 32326), в соответствии с областью их распространения, определенной пунктами 2, 3 и 4 ФНП ОРПД. Управление государственного строительного надзора Ростехнадзора обращает внимание, что в отличие от ранее действовавших Правил устройства и безопасной эксплуатации: паровых и водогрейных котлов (ПБ 10-574-03), сосудов, работающих под давлением (ПБ 03-576-03), трубопроводов пара и горячей воды (ПБ 10-573-03), ФНП ОРПД не содержат положений, позволяющих специализированной организации, имеющей лицензию Ростехнадзора на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности, восстанавливать утраченные паспорта оборудования, работающего под избыточным давлением.</p>

2	<p>Какими нормативными правовыми актами и нормативно-технической документацией необходимо пользоваться при разработке проектов консервации и ликвидации скважин?</p>	<p>Требования к консервации и ликвидации скважин, оборудования их устьев и стволов определены в разделе LVII Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101, зарегистрированным в Минюсте России от 19.04.2013, рег. № 28222 (с изменениями, внесенными приказом Ростехнадзора от 12.01.2015 № 1).</p>
3	<p>Какой нормативно-технической и распорядительной документацией установлен порядок продления нормативного срока службы оборудования, работающего под избыточным давлением, не подлежащего учёту в Ростехнадзоре и не входящего в состав ОПО?</p>	<p>Нормативный срок службы оборудования, работающего под избыточным давлением, не подлежащего учёту в территориальных органах Ростехнадзора и не входящего в состав опасного производственного объекта, определяется изготовителем и указывается в инструкции по эксплуатации, а также в паспорте оборудования. Организация, осуществляющая техническое диагностирование такого оборудования, с целью определения условий и возможности его дальнейшей безопасной эксплуатации самостоятельно разрабатывает программу работ по диагностированию исходя из условий и особенностей его эксплуатации, а также рекомендаций изготовителя. При этом могут использоваться нормативно-технические документы, определяющие порядок и процедуру проведения таких работ и носящих рекомендательный характер. Ответственность за проведение работ по техническому диагностированию и безопасной эксплуатации такого оборудования после отработки им назначенного срока службы в этом случае возлагается на руководителя предприятия (организации).</p>
4	<p>Должностными лицами Ростехнадзора в ходе проверки предприятия выдано предписание об устранении выявленных нарушений. Предприятием подано ходатайство о продлении сроков исполнения предписания. На основании чего Ростехнадзором принимается решение о сроках продления исполнения предписания, есть ли ограничения по максимальным срокам?</p>	<p>Законодательством Российской Федерации не установлен максимальный срок, который может быть указан в предписании, выданном по результатам проверки, а также впоследствии при продлении сроков устранения нарушений. Решение по срокам продления принимается на усмотрение территориального органа Ростехнадзора, выдавшего предписание. Вместе с тем исполнимость предписания является важным требованием к данному виду ненормативного акта и одним из элементов его законности, поскольку предписание исходит от государственного органа, обладающего властными полномочиями, носит обязательный характер и для его исполнения устанавливается определённый срок, за нарушение которого наступает административная ответственность. Исполнимость предписания следует понимать, как наличие реальной возможности у лица устранить в указанный срок выявленное нарушение. Из анализа судебной практики можно выделить следующие критерии исполнимости предписания, которые должны соблюдаться:</p>

		<ul style="list-style-type: none"> - предписание должно быть выдано именно тому лицу, которое вправе и в состоянии принять меры, указанные в нём, и которым допущены нарушения; предписание может вменять в обязанность совершение только тех действий, возможность совершения которых предусмотрена законом либо допустима с точки зрения законодательства, и не должно возлагать обязательств, приводящих к нарушению закона; - предписание должно содержать указание на конкретные нарушения, которые должны быть устранены (недопустимо указание на необходимость принятия каких-либо мер); - предписание не может возлагать на лицо, которому оно выдано, обязанность исполнять какую-либо обязанность без определения конкретного срока, к которому нарушение должно быть устранено; - не может быть признано исполнимым предписание, которое возлагает на юридическое лицо несколько взаимоисключающих обязанностей, например, ремонт и демонтаж одного и того же объекта недвижимости.
5	<p>В соответствии с пунктом 1.9. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ» (Утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 20 ноября 2017 г. N 485) (далее - Правила) «Газоопасные работы, проводимые на сетях газораспределения и газопотребления, выполняются в порядке, установленном требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 ноября 2013 г. N 542 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации декабря 2013 г., регистрационный N30929), с учетом требований настоящих Правил.»</p> <p>Прошу разъяснить, какие именно требования Правил требуется учитывать при проведении газоопасных работ на сетях газораспределения и газопотребления.</p>	<p>Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ» (далее Правила), утв. РТН от 20.11.2017г. № 485, устанавливают требования к организации и порядку безопасного ведения газоопасных работ. Согласно п.1.9 Правил газоопасные работы, проводимые на сетях газораспределения, выполняются в порядке, установленном в требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. Приказом РТН от 15.11.2013 №542 с учетом требований настоящих Правил, в том числе предусматривающих ответственность лиц, имеющих право выдачи нарядов-допусков на производство газоопасных работ, и ответственность лиц за их проведение.</p> <p>В организации, эксплуатирующей ОПО сетей газораспределения и газопотребления, должны быть разработаны внутренние документы, устанавливающие требования к организации порядку ведения газоопасных работ, исходя из условий эксплуатации производственных объектов.</p>
6	<p>Требуется ли инициировать процесс регистрации опасного производственного объекта в Государственном реестре, в состав которого будут входить скважины, выведенные из консервации на время проведения капитального ремонта скважины, с подлежащей их консервацией?</p> <p>Законсервированные скважины находятся в собственности Общества либо берутся в аренду в МТУ Росимущество. В соответствии с требованиями Регламента, выведены из состава опасного производственного объекта, так как законсервированы более чем 1 год.</p>	<p>В соответствии с Федеральным Законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» опасные производственные объекты подлежат регистрации в государственном реестре в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.</p>

7	Можно ли отнести скважины, выведенные из консервации, только на период проведение капитального ремонта их, к эксплуатируемым ??	В соответствии с «Правилами охраны недр» скважины, бурящиеся на месторождениях нефти и газа для реализации проектных решений по разработке месторождения, относятся к категории эксплуатационных и включают добывающие, нагнетательные, контрольные (наблюдательные и пьезометрические) и специальные (водозаборные, поглощающие и другие скважины). Скважины, бурящиеся на месторождениях для уточнения запасов нефти и газа и сбора необходимых для проектирования разработки исходных данных, относятся к категории разведочных.
8	Согласно ФНиП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов» организация, эксплуатирующая внутрипромысловые трубопроводы, должна проводить периодическую ревизию трубопроводов с проведением неразрушающего контроля с шурфованием. Допускается ли не проводить неразрушающий контроль в случае проведения в рамках ревизии испытания на прочность и проверки на герметичность внутрипромысловых трубопроводов.	В соответствии с пунктом 117 ФНиП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 30.11.2017 №515, испытания на прочность и проверка на герметичность должны проводиться для оценки технического состояния внутрипромыслового трубопровода, на котором отсутствует или ограничена возможность применения методов неразрушающего контроля с периодичностью проведения ревизий.
9	Каким образом можно восстановить паспорт оборудования под давлением в случае его утери или сильного износа?	Процедура восстановления паспорта или руководства по эксплуатации оборудования под давлением в случае утраты, утери или невозможности дальнейшего использования по причине износа указана в приложении № 9 к ФНиП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением». Если коротко: Дубликаты паспорта можно получить у организации-изготовителя данного оборудования, ее правопреемников либо организации, продолжающей выпуск аналогичного оборудования и обладающей на законном основании комплектом технической документации изготовителя. При отсутствии изготовителя, восстановление паспорта оборудования под давлением должно осуществляться специализированной организацией, имеющей лицензию на право проведения экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте.
10	В соответствии с требованиями пунктов Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", в частности: п. 261 Превенторы вместе с крестовинами и коренными задвижками, манифольд ПВО (блоки глушения и дресселирования) до установки на устье скважины опрессовываются водой на рабочее давление, указанное в техническом паспорте. После ремонта, связанного со сваркой и токарной обработкой корпуса, превенторы опрессовываются на пробное давление. Превенторы со срезающими, трубными и глухими плашками должны быть опрессованы на стенде на рабочее давление при закрытых плашках,	Необходимость установки превентора со срезающими плашками при ожидаемом избыточном давлении на устье скважины ниже 350 кгс/см ² (35 МПа) и объемном содержании сернистого водорода до 6 % определяется организацией по согласованию с противопожарной службой (противопожарной военизированной частью) исходя из характеристики пласта (состав флюида, пористость, проницаемость, дебит и др.) ... В соответствии с пунктом 250 приказа Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" Буровые организации должны разрабатывать инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО в соответствии с

	<p>а работоспособность превентора проверена путем открытия и закрытия плашек. П. 262 после монтажа, до разбуривания цементного стакана, превенторная установка до концевых задвижек манифольдов высокого давления должна быть опрессована водой или инертным газом на давление опрессовки обсадной колонны, указанное в рабочем проекте. Выкидные линии после концевых задвижек опрессовываются водой на давление: 50 кгс/см² (5МПа) - для противовыбросового оборудования, рассчитанного на давление до 210 кгс/см² (21 МПа); 100 кгс/см² (10 МПа) - для противовыбросового оборудования, рассчитанного на давление выше 210 кгс/см² (21МПа). Результат опрессовки оформляются актом комиссии, в состав которой включается представитель заказчика. На основании вышеизложенного, прошу разъяснить: допускается ли опрессовка превентора со срезающими, трубными и глухими плашками на стенде на рабочее давление при закрытых плашках, а работоспособность превентора проверена путем открытия и закрытия плашек согласно п. 261 ПБ НиГП, только перед началом бурения первой скважины на кустовой площадке (кол-во скважин 24), а не перед началом бурения каждой скважины. Следующая опрессовка будет проведена перед началом бурения первой скважины на следующей кустовой площадке. Является ли действительной опрессовка превенторной установки согласно п. 262 ПБ НиГП, при которой будет проведена опрессовка только фланцевого соединения в случае бурения конвейерным способом (кондуктор-кондуктор-кондуктор-кондуктор и затем эксплуатационная секция-эксплуатационная секция-эксплуатационная секция), при подобном порядке бурения при демонтаже ПВО отсоединяется только одно фланцевое соединение превенторной установки, если на предыдущей законченной скважине уже проводилась опрессовка превенторной установки в полном соответствии с п. 262 ПБ НиГП?</p>	<p>применяемым оборудованием, технологией ведения работ и инструкциями по монтажу, техническому обслуживанию, эксплуатации и ремонту изготовителей.</p>
11	<p>Согласно требованиям к планам и схемам развития горных работ (ПРГР), утвержденным Приказом по РТН от 29.09.2017 № 401, предприятия недропользователи обязаны предоставлять сведения и мероприятия, включая обоснования и технические решения при эксплуатации объектов ведения горных работ, а также мероприятия (производственные программы, планы, графики) в области промышленной безопасности. Разведка, разработка и эксплуатация нефтегазовых месторождений ведется на основании проектных решений, согласованных государственными экспертизами, как в области непосредственно разработки, так и в области промышленной безопасности. Промышленная безопасность регулируется ФЗ о промышленной безопасности и при этом проводятся регулярные проверки предприятий Ростехнадзором. Вопрос: Какая</p>	<p>Необходимость выполнения и содержание планов и схем развития горных работ определены Правилами подготовки, рассмотрения и согласования планов и схем развития горных работ по видам полезных ископаемых, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 6 августа 2015 года № 814; Требованиями к планам и схемам развития горных работ в части подготовки, содержания и оформления графической части и пояснительной записки с табличными материалами по видам полезных ископаемых, графику рассмотрения планов и схем развития горных работ, решению о согласовании либо отказе в согласовании планов и схем развития горных работ, форме заявления пользователя недр о согласовании планов и схем развития горных работ, утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 сентября 2017 № 401, толкование</p>

	<p>необходимость в Планах и схемах развития горных работ (которые по сути дублируют проектные решения) и планируется ли отмена данных требований?</p>	<p>нормативных документов не отнесено к полномочиям Управления в установленной сфере деятельности.</p>
12	<p>Согласно Приложения № 6 к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (утв. Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101, с учетом изменений внесенных Приказом Ростехнадзора от 12.01.2015), наименьшее расстояние между устьями нагнетательных скважин 6 м. В таблице 2 свода правил СП 231.1311500.2015, утверждённого Приказом МЧС России от 17.06.2015 № 302 "Об утверждении свода правил "Обустройство нефтяных и газовых месторождений" Требования пожарной безопасности", разделения на добывающие и нагнетательные скважины нет, указано лишь, что минимально допустимое расстояние между устьями эксплуатационных нефтяных и газлифтных скважин 5 м. В процессе эксплуатации скважин рассматриваются и принимаются решения о сменах назначений скважин (с внесением соответствующих изменений в Технологические схемы разработки месторождений) для оптимизации затрат и повышения эффективности работы всей кустовой площадки, в связи с чем хочется задать следующие вопросы: чем обусловлено требование о наименьшем расстоянии между устьями нагнетательных скважин 6 м? Имеет ли право Добывающая Компания осуществлять смену назначения (перевод) скважин, если результате этих изменений устья двух нагнетательных скважин окажутся на расстоянии 5 м друг от друга в процессе эксплуатации кустовой площадки? Есть ли опыт обоснования безопасности ОПО с регистрацией в РТН по данной теме?</p>	<p>Назначение скважины и расстояния между устьями скважин на кустовой площадке в соответствии с пунктом № 110, разделом № XXVII и приложением 5 ФНП НГП предусматриваются проектной документацией. Изменение назначения скважин должно быть предусмотрено проектной документацией. В случае изменения назначения скважины необходимо произвести переобвязку с АГЗУ, на БГ или наоборот. В соответствии с пунктом № 50 ФНП НГП: "технические устройства должны быть установлены в соответствии с проектной документацией или требованиями инструкций по монтажу (эксплуатации) завода-изготовителя", если переобвязка скважины не предусмотрена первоначальной ПД, то в соответствии с пунктом 14 Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (реконструкция линейных объектов - изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (мощности, грузоподъемности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов) необходима разработка ПД на реконструкцию объекта</p>
13	<p>Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта" (утв. Приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306), предусматривают возможность отступлений от требований Федеральных норм и правил при проектировании, строительстве и эксплуатации ОПО, в случае обоснования достаточности принятых мер, а также перечень мероприятий компенсирующих эти отступления, или недостаточности требований промышленной безопасности для ОПО. Вопрос: планируется ли дополнение данного инструмента (обоснования безопасности ОПО) возможностью</p>	<p>Возможность повторного использования обоснования безопасности опасного производственного объекта Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта" (утв. Приказом Ростехнадзора от 15.07.2013 № 306), не предусматривается т.к. в соответствии с пунктом 14 ФНП "Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта" : Обоснование безопасности должно содержать применительно к конкретному опасному производственному объекту или его составляющей технические и организационные требования,</p>

	<p>повторного применения в идентичных случаях? Пример: появилась возможность изменения технологического процесса, которая позволит оптимизировать затраты или время при строительстве скважин. Изменение предусматривают отступление от норм и правил, согласно законодательству разрабатывается обоснование безопасности ОПО, проводится экспертиза ПБ, получается положительное заключение экспертизы, далее ОПО регистрируется в РТН. Чтобы выполнить технологический процесс с обоснованными ранее отступлениями на другом ОПО, необходимо повторно разрабатывать обоснование....., проходить экспертизу и т.д. В текущей ситуации отсутствие возможности повторного применения обоснования безопасности ОПО является барьером для реализации эффективных идей, т.к. является экономически невыгодным для Компании.</p>	<p>дополнительные к установленным или отсутствующие в федеральных нормах и правилах в области, промышленной безопасности и отражающие особенности эксплуатации, капитального ремонта, консервации или ликвидации опасного производственного объекта.</p>
14	<p>По сообщениям из СМИ Правительства РФ планируется отмена, ревизия устаревших ГОСТов, норм, правил в строительстве и других отраслях экономики. Вопрос: Имеются ли у РТН планы по приведению существующих Федеральных норм и правил в соответствии с современными технологиями? Планируется ли работа по приведению разночтений в различных Требованиях Федеральных норм и правил, Технических регламентов, Национальных стандартов, Сводов Правил к единообразному толкованию?</p>	<p>Правительством Российской Федерации планируется масштабный анализ и пересмотр действующих нормативно-правовых актов, которые будут одобрены, изменены или утратят силу. Это позволит избавиться от неэффективных и избыточных требований. Правительство опубликовало законопроект о «регуляторной гильотине». Новый документ вводит запрет на контроль и надзор по следующим требованиям: требования, которые официально не опубликованы; требования, которые содержались в актах исполнительной власти СССР и РСФСР; обязательные требования, которые были/будут приняты в России до 1 января 2021 года. Это и есть «регуляторная гильотина»: согласно поручению Владимира Путина, с этого срока должны действовать только актуализированные нормы, которые разрабатывались «с учетом риск-ориентированного подхода и современного уровня технологического развития в соответствующих сферах».</p>
15	<p>О разъяснении абзаца 3 п. 1 ст. 10 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности ОПО", а именно обязанности эксплуатирующей организации по заключению с профессиональными аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями договоров на обслуживание. В п. 2 ст. 10 указано, что "Планирование мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах I, II, III классов опасности, предусмотренных п.п. 1, 4, 5, 6 приложения 1 к настоящему Федеральному закону (116-ФЗ), осуществляется посредством разработки и утверждения планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на таких опасных производственных объектах". Т.е. по смыслу 116-ФЗ планирование мероприятий по ликвидации аварий</p>	<p>в настоящее время разработан и находится на обсуждении проект Федерального закона "О промышленной безопасности" В проекте нового Закона, который вносится Правительством РФ (разработчик - Ростехнадзор), предусматриваются следующие основные нововведения: появляется система дистанционного контроля промышленной безопасности - комплекс программных, программно-аппаратных средств, средств измерений, а также специальных технических средств, обеспечивающих непрерывное получение, обработку и передачу в режиме реального времени информации, характеризующей риск возникновения аварий на опасном производственном объекте (опасные производственные объекты могут быть оснащены системами дистанционного контроля промышленной безопасности по решению</p>

	<p>не требуется ОПО IV класса опасности (объекты, на которых применяются подъемные сооружения), но при этом в соответствии со ст. 10 заключение договора требуется для ОПО всех классов опасности. В зоне обслуживания АО "Тюменьэнерго" на территории ХМАО профессионально-спасательных формирований, обученных на проведение спасательных работ на подъемных сооружениях, нет. Считаю необходимым внести предложение об обсуждении ст. 10 116-ФЗ в части уточнения класса ОПО, для которых требуется заключать с профессиональными аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями договоры на обслуживание.</p>	<p>эксплуатирующей их организации, при этом Правительством РФ определяются отдельные категории объектов, которые должны быть оснащены системами дистанционного контроля); вводится аудит системы управления промышленной безопасностью - независимая оценка деятельности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, на предмет обеспечения соблюдения требований промышленной безопасности; закрепляется понятие "передвижные технические устройства"; предусматривается процедура технического диагностирования устройств, применяемых на опасных производственных объектах, и передвижных технических устройств; определяется порядок проведения государственного мониторинга в области промышленной безопасности; устанавливаются требования к ведению маркшейдерских работ, а также сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств. Также предусмотрено, в частности, что в отношении опасных производственных объектов IV класса опасности, а также объектов дистанционного контроля плановые проверки не проводятся. В приложениях приводятся категории опасных производственных объектов, наименования и виды опасных веществ, категории передвижных технических устройств. Планируемая дата вступления в силу федерального закона - с 1 января 2021 года. Со дня его вступления в силу будут признаны утратившими силу Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" и целый ряд других законодательных актов и их отдельных положений.57-03</p>
16	<p>Регистрация ОПО "Участок геолого-разведочных (геофизических) работ", который идентифицируется по признаку ведения горных работ, а также использования взрывчатых материалов на местах производства взрывных работ. Кем и на какой стадии разработки месторождения производится регистрация данного типа ОПО.</p>	<p>При привлечении подрядных геофизических организаций для выполнения взрывных работ (прострелочно-взрывные работы в скважинах, сейсмо-разведочные работы с применением взрывных источников), пользователь недр должен обеспечить регистрацию ОПО "Участок геологоразведочных (геофизических) работ" в государственном реестре ОПО. Согласно пункту 2 Административного регламента по предоставлению Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной услуги по регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов (утв. приказом Ростехнадзора от 25.11.2016 № 494), заявителями по предоставлению государственной услуги по регистрации опасных производственных объектов являются юридические лица, индивидуальные предприниматели, осуществляющие эксплуатацию опасных производственных объектов на праве собственности или ином законном основании.</p>

		<p>При регистрации "Участка геолого-разведочных (геофизических) работ" в качестве иного законного основания может учитываться операторский или иной договор между недропользователем и подрядной геофизической организацией, положения которого устанавливают правовую ответственность подрядчика при ведении работ на земельном участке недропользователя. Таким образом, предприятие, осуществляющее работы на ОПО "Участок геолого-разведочных (геофизических) работ, может выступать заявителем по предоставлению государственной услуги по регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов.</p>
17	<p>Кто в настоящее время подтверждает, что после внесения изменений в проектную документацию получившей положительное заключение экспертизы не затрагивают конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объекта капитального строительства, в связи с утратившими силу частей 3,5-3,7 статьи 49 Градостроительного кодекса РФ.</p>	<p>Согласно части 15 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации 15. Проектная документация, а также изменения, внесенные в нее в соответствии с частями 3_8 и 3_9 статьи 49 настоящего Кодекса, утверждаются застройщиком, техническим заказчиком, лицом, ответственным за эксплуатацию здания, сооружения, или региональным оператором. В случаях, предусмотренных статьей 49 настоящего Кодекса, застройщик или технический заказчик до утверждения проектной документации направляет ее на экспертизу. Проектная документация утверждается застройщиком или техническим заказчиком при наличии положительного заключения экспертизы проектной документации, за исключением случаев, предусмотренных частями 15_2 и 15_3 настоящей статьи.</p>
18	<p>п. 2.2.1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ" гласит: наряд-допуск на проведение газоопасных работ выдается на каждое место и вид работ каждой бригаде, проводящей такие работы, и действителен в течение одной смены. Состав бригады исполнителей газоопасных работ должен быть указан в наряде-допуске. Если при проведении плановых работ работа оказалась незаконченной, а условия ее проведения не изменились, что подтверждается результатами анализа воздушной среды, и характер работы не изменился, наряд-допуск на проведение газоопасных работ может быть продлен руководителем структурного подразделения или лицом, его замещающим, на место проведения газоопасных работ, но не более чем на одну дневную рабочую смену.</p> <p>- Возможно ли на несколько рабочих смен поочередно продлевать данную работу, если работа оказалась незаконченной, а условия ее проведения и характер работы не изменились?</p> <p>- Имеется ли возможность продлить наряд-допуск на газоопасную работу через несколько смен, если условия и характер работ не изменились?</p>	<p>В соответствии с пунктом 1.7 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденных приказом Ростехнадзора от 20.11.2007 № 485, устанавливающим обязанность эксплуатирующей организации по разработке документов, уточняющих и конкретизирующих требования к организации и ведению газоопасных, огневых и ремонтных работ на опасных производственных объектах с учетом специфики производства, порядок оформления наряда-допуска и производства газоопасных работ определяется внутренними документами организации</p>