**Анализ правоприменительной практики контрольно-надзорной деятельности Ленского управления Ростехнадзора в сфере государственного энергетического надзора за 9 месяцев 2022 года**

*Управлению подконтрольны следующие объекты энергетики:*

- 4 тепловые электрические станции;

- 2 газотурбинные (газопоршневых) электростанции;

- 158 малых (технологических) электростанций;

- 1364 котельных (отопительных и отопительно – производственных);

- 3954 протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км;

- 33268 протяженность линий электропередачи км;

- 6002 электрических подстанций.

На территории Республики Саха (Якутия) зарегистрировано 46 теплоснабжающих организаций, из них 14 предприятий относятся к средней категории риска, 32 к умеренной категории риска.

По категориям риска подконтрольные предприятия (организации) распределены в следующем порядке:

- высокая категория риска 2 предприятия;

- значительная категория риска 3 предприятия;

- средняя категория риска 14 предприятий;

- умеренная категория риска 942 организации;

- низкая категория риска 2136 предприятий.

За отчетный период Управлением проведено 16 проверок (2021 - 36), в том числе:

- 4 плановых,

- 2 проверки в рамках исполнения ранее выданных предписаний,

- 3 по заявлениям (обращениям) физических и юридических лиц, по информации органов государственной власти, местного самоуправления, СМИ о фактах возникновения угрозы или причинения вреда жизни и здоровью граждан и т.д.

- 7 по поручению органов прокуратуры.

Выявлено и предписано к устранению 354 нарушения обязательных требований (2021 -1801). К административной ответственности привлечено 14 должностных лиц (2021 - 35) и 9 юридических лиц (2021 - 12). Общая сумма штрафов – 210,0 тыс. рублей (2021 -310,0 тыс. рублей).

Без проведения проверочных мероприятий назначено 56 штрафов на сумму – 525,0 тыс. рублей и 10 предупреждений (2021 - 102 штрафа без проведения проверочных мероприятий).

За 9 месяцев 2022 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года основные показатели КНД значительно (в 2.2 раза по сравнению с 2021 годом) снизились. Соответственно снизилось количество выявленных нарушений (в 4 раза). Показатели были снижены в связи со вступлением в действие Постановления Правительства РФ от 10.03.2022 N 336 "Об особенностях организации и осуществления государственного контроля (надзора), муниципального контроля" (далее - Постановление N 336), установлено ограничение оснований для проведения контрольных (надзорных) мероприятий. Внеплановые проверки проводятся исключительно при условии согласования с органами прокуратуры.

В настоящее время большое внимание уделяется профилактическим мерам, направленным на предупреждение нарушений. Отделом энергетического надзора разработаны и утверждены Программа и график мероприятий по профилактике.

За отчетный период 2022 года Управлением в сфере электроэнергетики проведены следующие профилактические мероприятия:

- вынесено 11 предостережений о недопустимости нарушения обязательных требований,

- проведено 62 консультации по вопросам, связанным с осуществлением государственного энергетического надзора.

Составной частью профилактической работы является обобщение практики контрольно-надзорной деятельности. Публичные обсуждения результатов правоприменительной практики проведены 22 марта и 19 мая 2022 года в г. Якутске.

- проведены 6 совещаний с поднадзорными организациями по вопросам обеспечения устойчивой работы в современных условиях;

На постоянной основе направляется информация об анализе произошедших несчастных случаев.

За 9 месяцев 2022 года в Управление поступило 44 обращений граждан по вопросам энергетического надзора. Из поступивших обращений 16 переадресовано по принадлежности, 28 закончены рассмотрением, на рассмотрении на отчетную дату нет.

*Анализ причин аварийности и травматизма в поднадзорных организациях*

За 9 месяцев 2022 года на объектах электроэнергетики произошло 638 аварии (2021 – 628.). Аварий, расследуемых комиссией Управления, не зарегистрировано. (2021 – 1 авария).

Основными причинами аварийных ситуаций на объектах электроэнергетики явилось:

- несоблюдение сроков, невыполнение ТО или ремонта оборудования;

- воздействие стихийных явлений;

- воздействие посторонних лиц и организаций.

Основной причиной роста аварийности является недостаточность выполняемых мероприятий по обеспечению надежности электроснабжения в рамках производственных программ. В том числе износ (75%) основного и вспомогательного оборудования объектов электросетевого хозяйства (линии электропередач, трансформаторные подстанции).

Аварий на объектах теплоэнергетического комплекса послуживших прекращению теплоснабжения потребителей тепловой энергии на 24 часа и более не зарегистрировано.

За отчетный период тяжелых и смертельных несчастных случаев не зарегистрировано. Инцидентов, связанных с террористическими проявлениями на предприятиях энергетического комплекса РС (Я) - не зарегистрировано.

**Основные итоги подготовки теплоснабжающих организаций к прохождению отопительного периода 2022 - 2023 гг. на территории Республики Саха (Якутия).**

На основании требования Прокуратуры Республики Саха (Якутия) о поведении внеплановых выездных проверок в отношении теплоснабжающих организаций, Ленским управлением Ростехнадзора (далее – Управление) проведены внеплановые выездные проверки в отношении: ООО «Межмуниципальное предприятие коммунального комплекса Нерюнгринского района», АО «Теплоэнергия», ГУП «ЖКХ РС (Я)», ИП Лыткин А.В.; МУП «Пригородная теплосетевая компания», АО «Теплоэнергосервис», ПАО «Якутскэнерго».

По результатам проверок было выявлено и предписано к устранению 339 нарушений обязательных требований.

За допущенные нарушения в отношении 6 юридических лиц и 14 должностных возбуждены административные производства по статье 9.11. Кодекса РФ об административных правонарушениях и назначены штрафы в размере 145 тыс. рублей.

В том числе в связи с неудовлетворительным техническим состоянием (существует угроза обрушения) был применен временный запрет деятельности и направлены материалы в суд на приостановку эксплуатации котельной «Аэропорт» (г. Олекминск), эксплуатируемой УП «ЖКХ РС (Я)».

Котельная, эксплуатируемая ИП Лыткин А.В. после проведения проверки - выведена из эксплуатации. На данный момент подачу теплоносителя потребителям тепловой энергии осуществляет вновь смонтированная и введенная в эксплуатацию котельная.

Основные нарушения, выявленные по результатам проверок:

- отсутствуют распорядительные документы об ответственности за эксплуатацию и ремонты производственных зданий и сооружений для размещения тепловых энергоустановок (ГУП «ЖКХ РС (Я)»; МУП «Пригородная теплосетевая компания»);

- отсутствуют исполнительные чертежи тепловых энергоустановок и тепловых сетей (ГУП «ЖКХ РС (Я)»; МУП «Пригородная теплосетевая компания»);

- строительные конструкции производственных зданий и сооружений котельных не подвергаются техническому освидетельствованию специализированной организацией один раз в 5 лет (ГУП «ЖКХ РС (Я)»; МУП «Пригородная теплосетевая компания»);

- отсутствует резервное топливо на котельных (ГУП «ЖКХ РС (Я)»; МУП «Пригородная теплосетевая компания»);

- нарушена тепловая изоляция на тепловых сетях, повреждены опоры на тепловых сетях (АО «Теплоэнергия»);

- отсутствует заземление корпусов подпиточных насосов на котельных;

- лица, назначенные ответственными за безопасную эксплуатацию тепломеханического оборудования котельных, за техническое состояние и безопасную эксплуатацию наружных тепловых сетей не прошли проверку знаний Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок (ГУП «ЖКХ РС (Я)»; МУП «Пригородная теплосетевая компания»);

- не предоставлены актуальные результаты по обследованию технического состояния резервуаров жидкого топлива, выполненных специализированной организацией (ГУП «ЖКХ РС (Я)»);

- не представлены результаты технических освидетельствований тепловых сетей (ГУП «ЖКХ РС (Я)»; МУП «Пригородная теплосетевая компания»);

- не подвергаются проверке неразрушающими методами контроля сварные соединения трубопроводов тепловых сетей, проложенных в непроходных каналах (АО «Теплоэнергосервис»);

- трещины в обваловке резервуаров жидкого топлива (ГУП «ЖКХ РС (Я)»);

- не обновлены, не читаемы диспетчерские наименования (ПАО «Якутскэнерго»);

- фундамент подстанций имеет уклон из-за выпучивания грунта (ПАО «Якутскэнерго»);

- не предоставлены отчеты о проведении технического освидетельствования строительных конструкций и сооружений подстанций (ПАО «Якутскэнерго»);

- опоры линий электропередач имеют отклонение от вертикальной оси вдоль и поперек линии выше допустимого (ПАО «Якутскэнерго»);

- поросль травы и многолетних кустарников выше нормы в пролетах опор линий электропередач (ПАО «Якутскэнерго»);

- имеются разрушения бортовых ограждений маслоприемных устройств (ПАО «Якутскэнерго»);

- шины заземления на открытом воздухе имеют следы коррозии (ПАО «Якутскэнерго»).

**Основные нарушения, выявленные при оценке готовности муниципальных образований к предстоящему осенне-зимнему периоду 2022-2023 гг**

В период с 03.10.2022 по 31.10.2022 будет проведена оценка готовности муниципальных образований и городских округов к отопительному периоду. Оценке готовности подлежат 34 муниципальных образования и 11 городских округов.

По состоянию на 08.11.2022 паспорта готовности получили 31 муниципальный район и 8 городских округов. Получили акты с выводом комиссии о готовности к отопительному периоду 2022-2023 годов при условии устранения в установленный срок замечаний 3 муниципальных района (Жиганский, Булунский, Вилюйский) и 3 городских округа (Нюрба, Олекминск, Вилюйск) Республики Саха (Якутия).

Основные нарушения:

- на территории муниципальных образований отсутствует нормативный запас топлива на начало отопительного периода;

- не представлены акты проверки готовности к прохождению отопительного периода и паспорта готовности всех теплоснабжающих организаций.

**Порядок регистрация технических устройств в составе кислородных станций (концентраторов), эксплуатируемых медицинскими учреждениями**

**Республики Саха (Якутия).**

Кислородные станции (газоконцентраторы) обладают признаками опасного производственного объекта (далее – ОПО) и подлежат регистрации в государственном реестре в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации (пункт 2 статьи 2 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»).

Не позднее 10 рабочих дней после даты принятия решения о вводе в эксплуатацию и пуска (включения) в работу оборудования под давлением (ресиверы кислородных станций/газоконцентраторов), эксплуатирующая организация направляет в территориальный орган Ростехнадзора документацию, согласно пункту 224 ФНП для осуществления учета оборудования под давлением (пункт 222 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением») (далее ФНП).

В связи с изменением технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013) решением Совета ЕЭК от 23 апреля 2021 года N 49 с 21 ноября 2021 года, в группу 1 рабочих сред добавлены окисляющие среды (кроме воздуха с содержанием кислорода, соответствующим естественному составу атмосферного воздуха) из газов, жидкостей и паров в однофазном состоянии, а также их смесей.

Исходя из изменения ТР ТС 032/2013 сосуды, работающие со средой 1-й группы, температура стенки не более 200°С, у которых произведение значений рабочего давления (МПа) и вместимости (м3) превышает или равно 0,05, подлежат регистрации в территориальных органах Ростехнадзора.

Под данное требование попадают большинство ресиверов газоконцентраторов и кислородных станций.

*ПОРЯДОК И ТРЕБОВАНИЯ К РЕГИСТРАЦИИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ.*

Решение о вводе в эксплуатацию оборудования под давлением, указанного в пункте 3 настоящих ФНП, должно приниматься руководителем эксплуатирующей организации и оформляться на основании результатов проверки готовности оборудования к пуску в работу и организации надзора за его эксплуатацией, проводимой:

а) работником, ответственным за осуществление производственного контроля за безопасной эксплуатацией оборудования, совместно с ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию в случаях;

При проведении проверки готовности оборудования к пуску в работу должно контролироваться его фактическое состояние и соответствие представленной проектной и технической документации, в том числе проверяется:

а) документация организации - изготовителя оборудования и её соответствие требованиям технических регламентов и настоящих ФНП;

б) документация, удостоверяющая качество монтажа (полноту и качество работ по ремонту или реконструкции) и приемку оборудования эксплуатирующей организацией, оформленная в соответствии с требованиями ФНП;

в) наличие положительных результатов технического освидетельствования;

г) документация с результатами пусконаладочных испытаний и комплексного опробования оборудования (в случаях необходимости их проведения, установленных проектом и руководством (инструкцией) по эксплуатации);

д) документация, подтверждающая приемку оборудования после окончания пусконаладочных работ и комплексного опробования оборудования (в случае необходимости их проведения);

е) наличие документации, подтверждающей соответствие оборудования требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании и статьи 7 Федерального закона N 116-ФЗ;

ж) наличие, соответствие проекту и исправность арматуры, контрольно-измерительных приборов, приборов безопасности и технологических защит;

з) правильность установки, размещения, обвязки оборудования и их соответствие требованиям промышленной безопасности, указаниям проектной документации и руководства (инструкции) по эксплуатации организации - изготовителя оборудования;

и) исправность питательных устройств котла и их соответствие проекту;

к) соответствие водно-химического режима котла требованиям ФНП.

*ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ПРОВЕРКИ ОРГАНИЗАЦИИ НАДЗОРА ЗА ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ОБОРУДОВАНИЯ ПОД ДАВЛЕНИЕМ КОНТРОЛИРУЕТСЯ:*

а) наличие обслуживающего персонала, обученного и допущенного к работе в соответствии с требованиями настоящих ФНП и распорядительных документов эксплуатирующей организации и аттестованных специалистов, удовлетворяющих требованиям ФНП и документации организации-изготовителя;

б) наличие должностных инструкций для ответственных лиц и специалистов, осуществляющих эксплуатацию оборудования, соответствие их требованиям ФНП;

в) наличие производственных инструкций для обслуживающего персонала и эксплуатационной документации, соответствие их требованиям ФНП.

Результаты проверки готовности оборудования к пуску в работу и организации надзора за его эксплуатацией должны оформляться актом готовности оборудования под давлением к вводу в эксплуатацию (далее - Акт готовности оборудования), рекомендуемый образец которого приведен в приложении N 3 к ФНП.

Для постановки на учёт оборудования под давлением эксплуатирующая это оборудование организация представляет в территориальный орган Ростехнадзора:

а) заявление, содержащее информацию об эксплуатирующей организации с указанием места установки стационарного оборудования, места применения транспортабельного оборудования и планируемого периода его эксплуатации на указанном месте, а также места нахождения производственной площадки для ремонта и технического освидетельствования цистерн и планируемом регионе их применения;

б) копии акта готовности оборудования под давлением к вводу в эксплуатацию и распорядительного документа о вводе его в эксплуатацию, а также реквизиты документации, подтверждающей соответствие оборудования требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании и статьи 7 Федерального закона N 116-ФЗ;

в) краткие сведения о подлежащем учёту оборудовании, указанные в паспорте, в том числе:

- наименование или обозначение оборудования, год изготовления, организация-изготовитель, заводской номер (по системе нумерации изготовителя);

- основные технические характеристики, расчетные и рабочие (максимальные, номинальные, минимальные) параметры и условия работы оборудования, сведения о рабочей среде, расчетный срок службы, расчетный ресурс (для трубопроводов, котлов и их основных частей), расчетное количество пусков (для трубопроводов и котлов), максимальное количество циклов работы (если установлено) сосуда или заправок баллонов;

- сведения о дате и результатах проведения технического освидетельствования или экспертизы промышленной безопасности и сроках следующего технического освидетельствования и/или сроке безопасной эксплуатации (при наличии), указанном в выводах заключения экспертизы;

г) комплект технической документации на русском языке (паспорт оборудования с приложением к нему чертежа (комплекта чертежей), руководства (инструкции) по эксплуатации, удостоверения (свидетельства) о качестве монтажа (для стационарно установленного оборудования), паспортов арматуры или иных идентифицирующих её документов, паспортов предохранительных устройств оборудования, проверка готовности которого проводилась в случаях, предусмотренных пунктом 213 настоящих ФНП, без участия уполномоченного представителя Ростехнадзора или иного федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, если оборудование под давлением эксплуатируется на поднадзорном данному органу ОПО. Допускается представление указанного комплекта технической документации в виде заверенных эксплуатирующей организацией копий на бумажном носителе или в электронном виде.

В случае непредставления эксплуатирующей организацией информации и документов, перечисленных в пункте 224 ФНП, представления указанной информации и документов не в полном объёме, а также в случае невозможности осуществления на основании представленной информации и документов идентификации оборудования и оценки его соответствия установленным требованиям в области промышленной безопасности, учетный номер оборудованию не присваивается.

*ОРГАНИЗАЦИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОБОРУДОВАНИЯ ПОД ДАВЛЕНИЕМ ДОЛЖНЫ ОБЕСПЕЧИТЬ СОДЕРЖАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ В ИСПРАВНОМ (РАБОТОСПОСОБНОМ) СОСТОЯНИИ И БЕЗОПАСНЫЕ УСЛОВИЯ ЕГО ЭКСПЛУАТАЦИИ.*

В этих целях необходимо:

а) организовать безопасную эксплуатацию в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и обеспечить их соблюдение;

б) назначить распорядительным документом организации из числа инженерно-технических работников, состоящих в штате эксплуатирующей организации, должностных лиц, ответственных за осуществление производственного контроля при эксплуатации оборудования на ОПО, а также ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования под давлением, прошедших аттестацию в области промышленной безопасности в соответствии с положениями статьи 14.1 Федерального закона N 116-ФЗ;

в) назначить необходимое количество лиц обслуживающего оборудование персонала (специалистов и рабочих), состоящего в штате эксплуатирующей организации, удовлетворяющего квалификационным требованиям, не имеющего медицинских противопоказаний к указанной работе и допущенного в установленном распорядительными документами организации порядке к самостоятельной работе. Количество персонала, необходимого для безопасной эксплуатации оборудования, должно соответствовать указанному в проекте на данный ОПО (при наличии таких данных в проекте);

г) установить распорядительными документами, инструкциями порядок, обеспечивающий поддержание оборудования в исправном состоянии, осуществление персоналом (специалистами и рабочими), на который возложены обязанности по обслуживанию оборудования под давлением, наблюдения за порученным им оборудованием под давлением путем его осмотра, проверки действия арматуры, контрольно-измерительных приборов, предохранительных и блокировочных устройств, средств сигнализации и защиты, с документарной фиксацией (записью) результатов осмотра и проверки в предназначенном для этого журнале или ином документе, а также установить виды (формы) документов, ведущихся в организации при эксплуатации оборудования, порядок их ведения (заполнения) в бумажном или электронном виде (при условии обеспечения сохранности (резервирования) хранимой в электронном виде информации и возможности идентифицировать работника, вносившего информацию в электронную форму документа);

д) утвердить перечень нормативных документов, применяемых в эксплуатирующей организации в зависимости от осуществляемых видов деятельности для обеспечения требований промышленной безопасности, установленных законодательством Российской Федерации и настоящими ФНП;

е) разработать и утвердить инструкции для ответственного за осуществление производственного контроля и ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования;

ж) разработать и утвердить на основе руководств (инструкций) по эксплуатации конкретного вида оборудования с учётом особенностей технологического процесса, установленных проектной и технологической документацией, производственные инструкции для персонала, осуществляющего обслуживание и ремонт оборудования под давлением, определяющие его обязанности, порядок безопасного производства работ и ответственность с учётом указанного в подпункте "г" настоящего пункта ФНП. Производственные инструкции должны выдаваться персоналу перед допуском к работе с подтверждением их получения подписью работника в журнале или на контрольном экземпляре производственной инструкции, или отметкой в системе электронного документооборота при условии, что данная система обеспечивает хранение информации и возможность идентификации работника и произведенных им действий;

з) обеспечить своевременное проведение аттестации в области промышленной безопасности инженерно-технических работников, связанных с эксплуатацией оборудования под давлением, в соответствии с положениями статьи 14.1 Федерального закона N 116-ФЗ, а также проверки знаний обслуживающего персонала (рабочих) в объёме производственных инструкций и допуск их к работе в порядке, установленном распорядительными документами эксплуатирующей организации, разработанными в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и ФНП;

и) обеспечить проведение работ по техническому освидетельствованию, техническому диагностированию, техническому обслуживанию и ремонту оборудования под давлением в соответствии с требованиями настоящих ФНП, технической документации организации-изготовителя, а также принятыми для применения в эксплуатирующей организации нормативными документами и системой проведения работ;

к) соблюдать требования организации-изготовителя, установленные руководством (инструкцией) по эксплуатации, а также указанные в копии обоснования безопасности оборудования, выпущенного в соответствии с ТР ТС 032/2013;

л) не допускать эксплуатацию неисправного (неработоспособного) и не соответствующего требованиям промышленной безопасности оборудования под давлением, у которого выявлены дефекты (повреждения), влияющие на безопасность его работы, неисправны арматура, контрольно-измерительные приборы, предохранительные и блокировочные устройства, средства сигнализации и защиты, а также без проведения экспертизы промышленной безопасности если период эксплуатации оборудования превысил срок службы, указанный в паспорте оборудования организацией-изготовителем, или срок безопасной эксплуатации - в заключении экспертизы;

л) контролировать состояние оборудования под давлением (в том числе металла или другого материала, из которого изготовлено оборудование) в процессе его эксплуатации в соответствии с требованиями руководства (инструкции) по эксплуатации, принятых для применения в эксплуатирующей организации нормативных документов и ФНП;

м) при выявлении нарушений требований промышленной безопасности принимать меры по их устранению и дальнейшему предупреждению;

н) обеспечить проведение экспертизы промышленной безопасности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности;

о) обеспечить осмотр, обслуживание, обследование, экспертизу промышленной безопасности и ремонт зданий и сооружений, предназначенных для осуществления технологических процессов с использованием оборудования под давлением, в соответствии с требованиями технических регламентов, настоящих ФНП, иных федеральных норм и правил в области промышленной безопасности;

п) обеспечить наличие и исправность необходимого комплекта средств измерений прямого и дистанционного действия, стационарно установленных на оборудовании под давлением и в составе автоматизированных систем безопасности и управления, а также переносных для контроля параметров, влияющих на безопасность осуществляемых на ОПО технологических процессов и безопасность работы оборудования под давлением, а также точность их показаний в соответствии с положениями Федерального закона от 26 июня 2008 г. N 102-ФЗ "Об обеспечении единства измерений" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 26, ст.3021; 2019, N 52, ст.7814), требованиями ФНП, проектной, технической и эксплуатационной документацией. Для обеспечения указанных требований эксплуатирующей организации следует на основании проектной документации и технической документации изготовителей оборудования и систем, технологических регламентов (при наличии) разработать перечень средств измерений, обеспечивающих контроль технологических параметров, влияющих на безопасность осуществляемых на ОПО технологических процессов и безопасность оборудования, работающего под избыточным давлением, подлежащих обязательной поверке, и перечень средств измерений, применяемых вне сферы государственного регулирования обеспечения единства измерений, подлежащих калибровке, поверка которых может проводиться в случаях, установленных технологическими регламентами (при наличии) производственными инструкциями и распорядительными документами эксплуатирующей организации;

р) распорядительным документом по организации установить порядок хранения и ведения технической (технологической и эксплуатационной) документации на оборудование под давлением, организации учёта оборудования под давлением и учёта его освидетельствований (в бумажном или электронном виде) и обеспечить его исполнение в соответствии с требованиями настоящих ФНП.

**Требование к персоналу, эксплуатирующему кислородные станции**

Работники, непосредственно связанные с эксплуатацией оборудования под давлением, должны:

а) инженерно-технические работники - пройти аттестацию по промышленной безопасности, в объёме требований промышленной безопасности, необходимых для исполнения трудовых обязанностей в соответствии со статьей 14.1 Федерального закона N 116-ФЗ (в зависимости от типа конкретного оборудования, к эксплуатации которого они допускаются), знать положения распорядительных документов, инструкций и иных нормативных документов, принятых в организации для обеспечения промышленной безопасности, относящихся к выполняемым обязанностям и выполнять установленные в них требования в процессе выполнения работ;

б) обслуживающий и ремонтный персонал - соответствовать квалификационным требованиям (в зависимости от типа конкретного оборудования, к эксплуатации которого они допускаются) и иметь выданный в установленном распорядительными документами организации порядке документ (протокол, удостоверение) на право самостоятельной работы по соответствующим видам деятельности, знать и выполнять требования производственных, технологических и иных инструкций (документов), определяющих порядок и безопасные методы выполнения работ, к которым работник допущен;

в) знать устройство, принцип действия, технические характеристики, допустимые рабочие параметры и критерии работоспособности эксплуатируемого оборудования под давлением, контролировать соблюдение технологического процесса и приостанавливать работу оборудования в случае возникновения угрозы аварийной ситуации, информируя об этом своего непосредственного руководителя;

г) при обнаружении повреждений оборудования под давлением, которые могут привести к аварийной ситуации или свидетельствуют о неработоспособном состоянии оборудования, не приступать к работе до приведения оборудования под давлением в работоспособное состояние;

д) не приступать к работе или прекратить работу в условиях, не обеспечивающих безопасную эксплуатацию оборудования под давлением, и в случаях выявления отступлений от технологического процесса и недопустимого повышения (понижения) значений параметров работы оборудования под давлением;

е) в случаях возникновения аварий и инцидентов при эксплуатации оборудования под давлением действовать в соответствии с требованиями соответствующих инструкций и планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (при наличии).

Количество и квалификация персонала, необходимого для безопасной эксплуатации оборудования под давлением, с учётом его количества, видов (типов) и условий эксплуатации должно соответствовать указаниям проекта ОПО и руководств (инструкций) по эксплуатации оборудования и может быть изменено в случае проведения работ по реконструкции или техническому перевооружению ОПО, приведших к повышению уровня автоматизации управления технологическим процессом и оборудованием на основании указаний проектной документации на реконструкцию или техническое перевооружение ОПО.

Достаточная для обеспечения безопасной эксплуатации ОПО численность инженерно-технических работников определяется эксплуатирующей организацией с учётом количества, видов (типов) эксплуатируемого оборудования, условий его эксплуатации и требований проектной и эксплуатационной документации, с учётом времени, необходимого для своевременного и качественного выполнения обязанностей, возложенных на ответственных лиц должностными инструкциями и распорядительными документами эксплуатирующей организации.

**Изменения в законодательстве Российской Федерации в части преддекларационного обследованию (регулярного обследования) ГТС**

Регулярное обследования ГТС (ранее – преддекларационное обследование ГТС) – обязательное мероприятие, собственника гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организация перед составлением и представлением в уполномоченные федеральные органы исполнительной власти декларации безопасности при эксплуатации гидротехнического сооружения I, II или III класса, а также при консервации и ликвидации гидротехнического сооружения I, II, III или IV класса в соответствии со статьей 9 от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» (далее - Федеральный закон) обеспечивают проведение регулярных обследований этого гидротехнического сооружения.

# *Комиссия для обследования ГТС*

Комиссия формируется с обязательным участием представителей органа государственного надзора и Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

В состав комиссии для консервируемых и (или) ликвидируемых ГТС в обязательном порядке, также включаются представителей органа государственного надзора, а также органов местного самоуправления, на территории которых находится ГТС.

# *Основания для проведения обследования ГТС*

При изменении условий эксплуатации, повлекшем снижение уровня безопасности гидротехнического сооружения, выявлении повреждений и аварийных ситуаций на гидротехническом сооружении, ухудшении условий локализации или ликвидации чрезвычайных ситуаций и защиты от них населения и территорий, смене эксплуатирующей организации гидротехнического сооружения - в течение 6 месяцев со дня обнаружения (фиксации) соответствующего обстоятельства (события);

При изменении обязательных требований, невыполнение которых влечет превышение критериев безопасности гидротехнического сооружения, утвержденных в составе действующей декларации безопасности, если гидротехническое сооружение не соответствует таким обязательным требованиям, - в течение года со дня вступления в силу соответствующих нормативных правовых актов.

При решении о консервации и (или) ликвидации ГТС собственником и (или) эксплуатирующей организацией с учетом требований законодательства Российской Федерации о безопасности гидротехнических сооружений, водного законодательства, законодательства о градостроительной деятельности и законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды в случае окончания установленного проектной документацией срока эксплуатации гидротехнического сооружения и невозможности или нецелесообразности дальнейшей его эксплуатации, а также в случае угрозы возникновения чрезвычайных ситуаций;

# *Мероприятия и основные выводы по проведению регулярного обследования ГТС*

При проведении регулярного обследования ГТС проводится визуальный осмотр гидротехнических сооружений и проверка наличия, ведения и содержания технической и оперативно-технической документации.

По результатам проведения регулярного обследования ГТС составляется акт по «Форме акта регулярного обследования гидротехнического сооружения (за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений)», утверждённой приказом Ростехнадзора от 04.12.2020 № 497, который в последующем является обязательным приложением к декларации безопасности ГТС.

Для ГТС подлежащих к консервации и (или) ликвидации составляется акт по «Форме акта обследования гидротехнического сооружения и его территории после осуществления мероприятий по консервации и (или) ликвидации (за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений)», утверждённой приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 465

В акте регулярного обследования ГТС делаются следующие выводы и определяются необходимые мероприятия:

- обоснование необходимости декларирования безопасности ГТС в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС;

- итоговая оценка уровня безопасности ГТС:

- вывод о готовности эксплуатирующей организации к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций и защите населения и территорий в случае аварии ГТС;

- соответствие состава и квалификации эксплуатационного персонала законодательству Российской Федерации в области безопасности ГТС;

- оценка достаточности оснащения ГТС контрольно-измерительной аппаратурой, другими техническими и программными средствами мониторинга, а также соответствия организации контроля безопасности ГТС требованиям законодательства Российской Федерации о безопасности ГТС;

- перечень необходимых мероприятий по обеспечению безопасности ГТС и сроки их выполнения для последующего включения в план работы эксплуатирующей организации;

- оценка соответствия выполнения строительных, монтажных и специальных работ по консервации и (или) ликвидации ГТС, мероприятиям, предусмотренным утвержденной декларацией безопасности ГТС или проектной документацией, в составе которой имеется раздел, регламентирующий выполнение мероприятий по ликвидации ГТС;

- выводы о признании или непризнании ГТС законсервированным и (или) ликвидированным;

- Если в ходе проведения государственной экспертизы декларации безопасности ГТС экспертным центром выявляются замечания и неточности в акте преддекларационного обследования ГТС, то преддекларационное обследования ГТС может проводится повторно.

**Порядок рассмотрения документации при согласовании охранных зон объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии**

Основными задачами при принятии решения по согласованию границ охранных зон являются:

- установление границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства в соответствии с действующим законодательством;

- обеспечение безопасности и надежности при эксплуатации объектов электросетевого хозяйства.

Территориальный орган, в который поступили заявление сетевой организации и прилагаемые к нему документы, регистрирует его в день поступления, рассматривает, оформляет решение о согласовании (об отказе в согласовании) границ охранной зоны в течение 15 рабочих дней с даты поступления заявления.

Для согласования границ охранной зоны сетевая организация представляет в территориальный орган по каждому объекту электросетевого хозяйства заявление, и прилагаемые к нему документы:

1. опись документов по прилагаемой форме;

2. информацию о технических характеристиках объекта электросетевого хозяйства, в отношении которого устанавливается охранная зона;

3. сведения, подтверждающие наличие записи о государственной регистрации прав на объект недвижимости (в случае если такие права не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, представляются копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное основание владения объектом электросетевого хозяйства);

4. подготовленные в электронной форме текстовое и графическое описания местоположения границ охранной зоны, перечень координат характерных точек границ таких зон (в виде электронного документа в формате XML, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью подготовившего их лица) (далее - XML-документ, содержащий описание местоположения границ охранной зоны);

5. документ на бумажном носителе, который визуально воспроизводит вышеуказанные сведения о границе охранной зоны и на графической части которого красными сплошными линиями нанесены такие границы (далее - карта (план) охранной зоны).

При рассмотрении заявления сетевой организации и прилагаемых к нему документов территориальный орган осуществляет проверку полноты и достоверности содержащихся в указанных заявлении и документах сведений на соответствие требованиям правил.

В течение 5 рабочих дней после регистрации решения территориального органа о согласовании границ охранной зоны (далее - Решение о согласовании) в Федеральную службу государственной регистрации, кадастра и картографии направляются:

- XML-документ, воспроизводящий сведения, содержащиеся в Решении о согласовании (составляется в форме XML-документа, воспроизводящего сведения, содержащиеся в решении об установлении, изменении, прекращении существования зон с особыми условиями использования территорий);

- XML-документ, содержащий описание местоположения границ охранной зоны.

Решение о согласовании должно содержать следующие сведения:

- наименование территориального органа, выдавшего решение;

- дата принятия решения должностным лицом территориального органа;

- полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) - сетевой организации; место нахождения, телефон, факс, почтовый адрес, адрес электронной почты - собственника, владельца объекта электросетевого хозяйства, заявителя (в случае обращения иных лиц);

- основание владения объектом электросетевого хозяйства;

- информацию о технических характеристиках объекта электросетевого хозяйства, на котором устанавливается охранная зона.

Решение об отказе принимается территориальным органом в следующих случаях:

а) заявление и прилагаемые к нему документы не соответствуют требованиям комплектности и правильности оформления;

б) заявление и прилагаемые к нему документы представлены с нарушением [правил](kodeks://link/d?nd=902145038&prevdoc=902397056&point=mark=000000000000000000000000000000000000000000000000006580IP) и (или) содержат недостоверные сведения.