

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «09» декабря 2024г. № 968

**РУКОВОДСТВО ПО БЕЗОПАСНОСТИ
«РЕКОМЕНДАЦИИ ПО СОБЛЮДЕНИЮ ПОРЯДКА ВРЕМЕННОГО
ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ
И СООРУЖЕНИЙ НА ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ
ОБЪЕКТАХ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА»**

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Руководство по безопасности «Рекомендации по соблюдению порядка временного вывода из эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса» (далее – Руководство) разработано в целях содействия соблюдению требований:

Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21 июня 1997 г. № 116-ФЗ (далее – Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»);

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов подземных хранилищ газа», утвержденных приказом Ростехнадзора от 9 декабря 2020 г. № 511 (зарегистрирован в Минюсте России 18 декабря 2020 г., регистрационный № 61589);

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11 декабря 2020 г. № 517 (зарегистрирован в Минюсте России 23 декабря 2020 г., регистрационный № 61745);

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности

«Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 529 (зарегистрирован в Минюсте России 30 декабря 2020 г., регистрационный № 61965);

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 533 (зарегистрирован в Минюсте России 25 декабря 2020 г., регистрационный № 61808);

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 534 (зарегистрирован в Минюсте России 29 декабря 2020 г., регистрационный № 61888);

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 536 (зарегистрирован в Минюсте России 31 декабря 2020 г., регистрационный № 61998) (далее – ФНП, утвержденные приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 536);

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 531 (зарегистрирован в Минюсте России 15 декабря 2020 г., регистрационный № 61962);

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 532 (зарегистрирован в Минюсте России 15 декабря 2020 г.,

регистрационный № 61963);

Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 530 (зарегистрирован в Минюсте России 25 декабря 2020 г., регистрационный № 61804).

2. Руководство содержит рекомендации по выполнению мероприятий, необходимых для обеспечения промышленной безопасности на период временного вывода из эксплуатации технических устройств (далее – ТУ) и/или сооружений на опасных производственных объектах (далее – ОПО):

а) химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества, указанные в пункте 1 приложения № 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», в том числе образуются паровоздушные, газовоздушные и пылевоздушные взрывопожароопасные смеси;

б) складов нефти и нефтепродуктов, на которых хранятся и транспортируются горючие вещества, указанные в подпункте «в» пункта 1 приложения № 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

в) тепло- и электроэнергетики, на которых хранятся и транспортируются горючие вещества, указанные в подпункте «в» пункта 1 приложения № 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

г) магистрального трубопроводного транспорта (парки резервуарные магистрального продуктопровода, нефтепровода; площадки сливо-наливного терминала (эстакады)), на которых хранятся и транспортируются горючие вещества, указанные в подпункте «в» пункта 1 приложения № 1

к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

д) нефтегазодобывающего комплекса (участки предварительной подготовки нефти; парки резервуарные (промысловые)), на которых хранятся и транспортируются опасные вещества, указанные в подпункте «в» пункта 1 приложения № 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

е) сетях газораспределения и сетях газопотребления, стационарных автогазозаправочных станциях, газонаполнительных станциях (далее – ГНС), включая сливные железнодорожные эстакады и железнодорожные пути на территории ГНС, газонаполнительных пунктов.

Руководство разработано в целях содействия снижению степени аварийной опасности ОПО на период временного вывода из эксплуатации ТУ и/или сооружений и содержит рекомендации по разработке следующих документов:

положение о порядке остановки на длительный период, консервации и расконсервации объектов организации. Положение, в зависимости от состава организации, может разрабатываться также отдельно для каждого производственного подразделения организации. Положение(я) рекомендуется утверждать руководителем организации;

инструкции по консервации (расконсервации) основных видов оборудования, для которых отсутствуют указания заводов-изготовителей;

инструкции для сменных мастеров, бригадиров, оперативных дежурных, работников охраны и т.п. на время длительной остановки объекта, детализирующие требования применительно к конкретному производству, оборудованию.

3. Рекомендации Руководства не распространяются на временный вывод из эксплуатации скважин и устьевого оборудования скважин.

4. Действие Руководства рекомендуется применять в отношении ТУ

и/или сооружений ОПО, временно выводимых из эксплуатации, до момента их ввода в эксплуатацию, ликвидации, реконструкции, модернизации и/или технического перевооружения, а именно:

4.1. Оборудование (ТУ), работающее под избыточным давлением:

а) паровые котлы, в том числе котлы-бойлеры, а также автономные пароперегреватели и экономайзеры;

б) водогрейные и пароводогрейные котлы;

в) энерготехнологические котлы: паровые и водогрейные, в том числе сорегенерационные котлы;

г) котлы-утилизаторы;

д) котлы передвижных и транспортабельных установок;

е) котлы паровые и жидкостные, работающие с органическими и неорганическими теплоносителями (кроме воды и водяного пара), и транспортирующие их системы трубопроводов;

ж) электродкотлы;

з) трубопроводы пара и горячей воды;

и) сосуды, работающие под избыточным давлением пара, газов, жидкостей;

к) баллоны, предназначенные для сжатых, сжиженных и растворенных под давлением газов;

л) цистерны и бочки для сжатых и сжиженных газов;

м) цистерны и сосуды для сжатых, сжиженных газов, жидкостей и сыпучих тел, в которых избыточное давление создается периодически для их опорожнения;

н) барокамеры.

4.2. Оборудование (ТУ) и сооружения ОПО, применяемые для обустройства месторождений для сбора, подготовки, хранения и транспортировки нефти, газа и газового конденсата:

а) замерные установки (групповые замерные установки, установки

подготовки нефти, установки предварительного сброса воды);

- б) блочные кустовые насосные станции;
 - в) станции управления насосами;
 - г) дожимные насосные станции;
 - д) блоки подачи реагентов-деэмульгаторов и ингибиторов;
 - е) блоки газораспределительные и водораспределительные;
 - ж) блоки закачки воды в нагнетательные скважины;
 - з) блочные комплектные распределительные устройства электроснабжения;
 - и) резервуары, резервуары-сборники, резервуары буферные и дренажные;
 - к) технологические трубопроводы, запорная арматура;
- и др.

Консервацию рекомендуется производить в соответствии с проектной документацией на ОПО, так как данные ОПО включают широкий спектр зданий, сооружений и технических устройств (все стадии жизненного цикла), а также с руководством по эксплуатации заводов-изготовителей.

4.3. Магистральные трубопроводы (далее – МТ) и магистральные аммиакопроводы (далее – МАП), по которым транспортируются опасные вещества – углеводороды, находящиеся в жидком (нефть, нефтепродукты, сжиженные углеводородные газы, конденсат газовый, широкая фракция легких углеводородов, их смеси) и/или газообразном (газ) состоянии, сжиженный безводный аммиак.

4.4. Оборудование (ТУ) и сооружения на складах нефти и нефтепродуктов:

а) площадки нефтебаз по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов;

б) резервуарные парки и наливные станции магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов;

в) товарно-сырьевые парки центральных пунктов сбора нефтяных месторождений, нефтеперерабатывающих производств;

г) склады горюче-смазочных материалов, входящие в состав промышленных предприятий и организаций, в том числе тепло- и электроэнергетики, на которых хранятся и транспортируются горючие вещества.

Техническими причинами временного вывода из эксплуатации ТУ и/или сооружений, на протяжении периода которого они не участвуют в технологическом процессе, являются:

подготовка к проведению ремонтов, реконструкции, технического перевооружения, ликвидации;

завершение строительства (ремонта) взаимосвязанных технологических производств;

устранение несоответствий по результатам экспертизы промышленной безопасности;

обнаружение вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на состояние промышленной безопасности объекта.

5. Временный вывод из эксплуатации ТУ и/или сооружений, как правило, заключается в приостановке их эксплуатации до момента их ввода в эксплуатацию, ликвидации, реконструкции, модернизации и/или технического перевооружения.

6. Временный вывод из эксплуатации ТУ и/или сооружений на ОПО в зависимости от его продолжительности рекомендуется подразделять на краткосрочный, среднесрочный и длительный.

7. Краткосрочный вывод из эксплуатации, как правило, представляет собой временный вывод из эксплуатации ТУ и/или сооружений по производственной необходимости на срок, необходимый для проведения плановых работ: технического освидетельствования, технического обслуживания, диагностирования, ремонтных работ и т.п.

8. Порядок краткосрочного вывода из эксплуатации ТУ и/или сооружений, их ввода в эксплуатацию, а также меры, обеспечивающие их

работоспособность, рекомендуется изложить в технологическом регламенте конкретного производства или производственных инструкциях. В случае необходимости допускается перевод из краткосрочного вывода в среднесрочный (длительный) вывод из эксплуатации по результатам проведенных работ по диагностике, ремонту и т.п.

9. Среднесрочный вывод из эксплуатации ТУ и/или сооружений обычно представляет собой временный вывод из эксплуатации ТУ и/или сооружений на период продолжительностью не более 6 месяцев (с возможностью последующего единовременного продления на срок не более 6 месяцев) и осуществление мероприятий, обеспечивающих безопасность, сохранность и работоспособность объекта. Среднесрочный вывод из эксплуатации может проводиться без консервации.

Рекомендуемый порядок среднесрочного вывода из эксплуатации ТУ и/или сооружений, их ввода в эксплуатацию, а также мероприятия, обеспечивающие их работоспособность, изложены в Разделе II Руководства.

10. Временный вывод из эксплуатации ТУ и/или сооружений на длительный период (далее – длительный вывод из эксплуатации) зачастую является выводом их в плановом порядке из эксплуатации на срок более 6 месяцев с обязательной консервацией в соответствии с требованиями статьи 8 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Сроки и способы консервации рекомендуется устанавливать в производственной инструкции с учетом условий эксплуатации ТУ и/или сооружений на конкретном объекте на основании проектной документации, руководства (инструкции) по эксплуатации.

11. В ходе консервации ТУ и/или сооружений рекомендуется выполнить комплекс организационных и технических мероприятий, определенных заводом-изготовителем и проектной документацией.

12. В случае отсутствия в проектной и технической документации

требований завода-изготовителя ТУ и/или сооружения к их консервации (расконсервации) в эксплуатирующей организации рекомендуется разработать и утвердить в установленном порядке производственную инструкцию по консервации (расконсервации) для ТУ или сооружения, обеспечивающую промышленную и экологическую безопасность при остановке объекта; материальную сохранность объекта, предотвращение его разрушения, в том числе вследствие коррозии, а также его работоспособность после расконсервации.

13. В большинстве случаев одновременно могут выводиться из эксплуатации как одно, так и несколько ТУ и/или сооружений, находящихся в одной технологической схеме (технологический цех, установка, технологическая нитка, оборудование в блочном исполнении, узлы, агрегаты и т.д.), если временный вывод из эксплуатации ТУ и/или сооружений не повлияет на безопасность ведения технологических процессов производства.

13.1. После проведения организационно-технических мероприятий и сдачи ТУ и/или сооружений на консервацию рекомендуется составлять акт консервации оборудования, утверждаемый техническим руководителем эксплуатирующей организации.

В акт рекомендуется включать следующие данные:

количество и местонахождение остатков сырья, полуфабрикатов, продукции и вспомогательных материалов с обоснованием указанных данных;

сведения о проведённых зачистках (с приложением актов зачистки) и отсутствии «мертвых» остатков в емкостях, аппаратах, блоках и коммуникациях;

перечень отключенного заглушками или видимыми разрывами оборудования, цеховых и межцеховых коммуникаций;

перечень демонтированного оборудования и места его хранения;

перечень технической документации, журналов по установке и снятию заглушек, паспортов на оборудование и место их хранения;

штатное расписание оставшихся работников производства и их обязанности.

При большом количестве видов выполненных работ рекомендуется составлять отдельные акты как по видам работ, так и по отдельным цехам (производствам, блокам, установкам, технологическим линиям в целом, отдельным узлам или оборудованию), по усмотрению технического руководителя эксплуатирующей организации. Форму актов и порядок их оформления рекомендуется устанавливать распорядительным документом организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, с учетом пункта 13 Руководства.

13.2. В период нахождения ТУ и/или сооружений на консервации рекомендуется составлять дополнительные акты в следующих случаях:

при демонтаже оборудования и коммуникаций с целью утилизации или передачи другим цехам, использования их в других целях, в том числе для продажи;

при отгрузке или передаче другим цехам остатков сырья, полуфабрикатов, продукции и вспомогательных материалов.

13.3. Рекомендуется уведомлять территориальные органы Ростехнадзора о среднесрочном и длительном выводе ТУ и/или сооружений из эксплуатации, о консервации подведомственных им и зарегистрированных в государственном реестре ОПО, ТУ и/или сооружений. Уведомление рекомендуется направлять за месяц до начала работ.

II. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПОРЯДКУ СРЕДНЕСРОЧНОГО И ДЛИТЕЛЬНОГО ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ И СООРУЖЕНИЙ

14. Среднесрочный и длительный вывод из эксплуатации ТУ и/или сооружений рекомендуется производить:

в случае отсутствия необходимости эксплуатации вследствие

исключения ТУ и/или сооружений из технологического процесса работы ОПО;

на период временного простоя по возможной причине отсутствия спроса на продукцию;

на период аварийно-восстановительного ремонта;

до завершения ремонта взаимосвязанных технологических производств в случае необходимости;

на период проведения технического освидетельствования, диагностирования или экспертизы промышленной безопасности;

на период устранения несоответствий по результатам экспертизы промышленной безопасности;

в случае подготовки ТУ и/или сооружений к ликвидации, реконструкции, модернизации или техническому перевооружению;

на период проведения расследования аварии на ОПО (по решению, принятому комиссией по расследованию аварии).

Среднесрочный и длительный вывод из эксплуатации ТУ и/или сооружений также рекомендуется производить в случае их подготовки к консервации:

для вывода ОПО из консервации и ввода их в эксплуатацию рекомендуется разработать рабочую программу с указанием перечня работ, порядка и сроков их выполнения;

при выводе из консервации и вводе в эксплуатацию рекомендуется провести ревизию, проверку, опробование и испытание трубопроводов и оборудования ОПО МТ и ОПО МАП в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов;

при выводе ОПО МТ и ОПО МАП из консервации и вводе в эксплуатацию эксплуатирующей организации рекомендуется составить акт о вводе объекта в действие с приложением перечня выполненных работ.

Пробную эксплуатацию ОПО МТ и ОПО МАП рекомендуется провести в течение 72 часов;

перед началом осуществления работ по выводу из эксплуатации ОПО МТ и ОПО МАП, подлежащих ликвидации, рекомендуется провести работы по освобождению трубопроводов и оборудования данных объектов от углеводородов или жидкого аммиака.

15. Для определения длительности периода временного вывода из эксплуатации, условий содержания ТУ и/или сооружений на период временного вывода из эксплуатации, необходимости выполнения комплекса защитных (специальных) мероприятий в этот период приказом руководителя эксплуатирующей организации рекомендуется создать постоянно действующую комиссию по временному выводу из эксплуатации ТУ и/или сооружений (далее – Комиссия) в составе:

главный инженер (технический руководитель), председатель Комиссии; руководители структурных подразделений (отделов и служб) эксплуатирующей организации (производственный отдел, главный механик, главный энергетик, метролог, эколог, бухгалтер и т.п.);

руководитель структурного подразделения, в эксплуатационной зоне ответственности которого находятся ТУ и сооружения ОПО (начальник цеха, участка).

16. Руководителю структурного подразделения (начальник цеха, участка) в том случае, если в эксплуатационной зоне его ответственности находятся ТУ и сооружения ОПО, рекомендуется подать на рассмотрение Комиссии предложения по включению оборудования в перечень ТУ и/или сооружений для среднесрочного и длительного вывода из эксплуатации (далее – Перечень). Рекомендуемая форма Перечня приведена в приложении к Руководству.

17. После утверждения Перечня в организации, эксплуатирующей ОПО, рекомендуется разработать план мероприятий по временному выводу

из эксплуатации ТУ и/или сооружений (далее – План, План мероприятий).

При разработке мероприятий Плана рекомендуется основываться на действующей нормативной документации, включая отраслевые правила безопасности, стандарты, строительные нормы и правила, другие нормативные документы и инструкции по проведению соответствующих видов работ, а также на паспорта оборудования.

18. В Плате мероприятий рекомендуется указывать:

сведения о регистрации ОПО в государственном реестре ОПО (регистрационный номер ОПО, наименование), месторасположение и общие технические характеристики ТУ и/или сооружений, которые планируется временно вывести из эксплуатации, вид вывода из эксплуатации (среднесрочный/длительный);

перечень работ, обеспечивающих безопасность временного вывода из эксплуатации ТУ и/или сооружения, работоспособность ТУ и/или сооружений, освобождение их от продуктов, с оформлением необходимых схем, а также выполнение требований заводов-изготовителей (при наличии);

расчет средств, материалов, оснащения, реагентов, энергоресурсов, людских ресурсов и т.д., необходимых для выполнения мероприятий;

сведения о сроках завершения работ и данные о проведенных работах по выполнению мероприятий;

мероприятия по периодическому контролю (обслуживанию) оборудования на период длительного вывода из эксплуатации (консервации) в соответствии с руководством по эксплуатации завода-изготовителя (при наличии) и указанием лиц, ответственных за их проведение;

мероприятия, обеспечивающие безопасность работающих, том числе осуществление постоянного контроля состояния воздушной среды рабочей зоны, где возможно появление в воздухе вредных, горючих веществ или токсичных газов;

перечень изменений в технологический регламент и технологическую

схему.

19. Организация, эксплуатирующая ОПО, как правило, обеспечивает выполнение работ по временному выводу из эксплуатации ТУ и/или сооружений в соответствии с Планом мероприятий. Изменения, вносимые в план, рекомендуется утвердить председателем Комиссии.

20. В случае привлечения подрядных организаций для проведения работ по среднесрочной или длительной остановке ТУ и/или сооружений таким организациям рекомендуется руководствоваться положениями действующих типовых инструкций о порядке безопасного проведения ремонтных работ на предприятиях.

21. Среднесрочную или длительную остановки ТУ и/или сооружений рекомендуется осуществлять на основании приказа организации с указанием ТУ и/или сооружений, сроков (длительности) временного вывода из эксплуатации, реквизитов утвержденного Плана мероприятий. Приказ о выводе ТУ и/или сооружений из эксплуатации рекомендуется довести до работников подразделений под роспись.

22. В случае необходимости продления срока среднесрочного вывода из эксплуатации ТУ и/или сооружений организации, эксплуатирующей ОПО, рекомендуется не менее чем за 20 рабочих дней до истечения данного срока организовать обследование состояния ТУ и/или сооружений, проверить реализацию мероприятий, внесённых в ранее утвержденный План мероприятий, и при отсутствии замечаний к состоянию ТУ и/или сооружений издать приказ о продлении среднесрочного вывода из эксплуатации ТУ и/или сооружений. Рекомендованный срок продления не более 6 месяцев.

Эксплуатирующим организациям по итогам года рекомендуется проводить анализ:

выполнения Плана мероприятий по временному выводу из эксплуатации ТУ и/или сооружений за прошедший период;

перечня ТУ и/или сооружений для среднесрочного и длительного

вывода из эксплуатации на предмет его актуализации;

выполненных работ по временному выводу из эксплуатации ТУ и/или сооружений.

23. Руководителю структурного подразделения, в эксплуатационной зоне ответственности которого находятся ТУ и сооружения ОПО (начальник цеха, участка), рекомендуется обеспечить хранение Плана мероприятий, приказов о временном выводе ТУ и/или сооружений из эксплуатации до их ввода в эксплуатацию, ликвидации, реконструкции, модернизации или технического перевооружения.

24. Ответственность за безопасную реализацию мероприятий по среднесрочному и длительному выводу из эксплуатации ТУ и/или сооружений в полном объеме и в установленный срок рекомендуется возложить на руководителя эксплуатирующей организации.

III. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ СОДЕРЖАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ И СООРУЖЕНИЙ ПРИ СРЕДНЕСРОЧНОМ И ДЛИТЕЛЬНОМ ВЫВОДЕ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

25. Временно выведенные из эксплуатации ТУ и/или сооружения предлагается приводить в безопасное состояние в соответствии с Планом мероприятий.

На период среднесрочного и длительного вывода из эксплуатации ТУ и/или сооружений рекомендуется предусматривать комплекс организационных, технических и охранных мероприятий, обеспечивающих соблюдение промышленной безопасности, материальную сохранность ТУ и/или сооружений, предотвращение их разрушения, в том числе вследствие коррозии и вмешательства третьих лиц, а также их работоспособность после ввода в эксплуатацию.

26. ТУ и/или сооружения, временно выводимые из эксплуатации, в зависимости от особенностей технологических процессов конкретного

производства рекомендуется остановить с принятием мер, исключающих их самопроизвольное или ошибочное включение, отключить от источников энергии, сбросить давление, освободить от продукта, промыть, при необходимости провентилировать с целью исключения остатков паров углеводородов, изолировать от задействованного в технологическом процессе оборудования установкой заглушек и, при необходимости, опломбировать.

При наличии отключающей арматуры на ТУ и/или сооружениях на арматуру рекомендуется установить специальные блокирующие приспособления.

На технологических трубопроводах блокирующие приспособления (устройства) устанавливаются в соответствии с пунктом 221 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 21 декабря 2021 г. № 444, зарегистрированным в Минюсте России 1 июня 2022 г., регистрационный № 68666.

27. Временно выведенные из эксплуатации ТУ и/или сооружения рекомендуется обозначать путём вывешивания табличек с информацией о периоде временного вывода из эксплуатации, отключить от источников питания электроэнергией видимым разрывом (при наличии напряжения). На пусковых устройствах у оборудования и в электrorаспределительных устройствах рекомендуется вывесить предупредительные плакаты.

При выводе ТУ и/или сооружений на длительный период в случае разработки документации на консервацию рекомендуется вносить изменения в технологический регламент.

28. В технические паспорта ТУ и/или сооружений рекомендуется вносить соответствующую запись о временном выводе из эксплуатации, в том числе с указанием реквизитов приказа и периода временного вывода из эксплуатации.

29. ТУ и/или сооружения, выведенные в консервацию, рекомендуется

подвергать первичному (после проведения консервации) и периодическому наружному осмотру (не реже 1 раза в 6 месяцев).

30. Результаты периодических наружных осмотров законсервированных ТУ и/или сооружений рекомендуется регистрировать в эксплуатирующей организации с возможностью доступа к ним для подтверждения выполненных работ по консервации. Метод и способ регистрации результатов целесообразно определять эксплуатирующей организацией.

31. При обнаружении недостатков (несоответствий) технического состояния в ходе периодических осмотров руководителю структурного подразделения, в эксплуатационной зоне ответственности которого находятся ТУ и сооружения ОПО (начальник цеха, участка), рекомендуется выяснить причины их возникновения, организовать разработку и реализацию мероприятий по их устранению.

IV. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПОРЯДКУ ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ И СООРУЖЕНИЙ ПРИ СРЕДНЕСРОЧНОМ И ДЛИТЕЛЬНОМ ВЫВОДЕ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

32. После окончания периода временного вывода из эксплуатации ТУ и/или сооружений или возникновения необходимости досрочного их ввода в эксплуатацию ввод в эксплуатацию ТУ и/или сооружений рекомендуется осуществлять в соответствии с мероприятиями по вводу ТУ и/или сооружения в эксплуатацию, утвержденными главным инженером эксплуатирующей организации (председателем Комиссии), а также в соответствии с мероприятиями, выполняемыми перед пуском оборудования после его нахождения в состоянии консервации, предусмотренными соответствующими федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

Если мероприятия по вводу ТУ и/или сооружений в эксплуатацию не были указаны в Плане мероприятий, рекомендуется составлять отдельный план мероприятий по вводу их в эксплуатацию.

33. При выполнении в полном объеме мероприятий по вводу

в эксплуатацию ТУ и/или сооружений руководителю структурного подразделения, в эксплуатационной зоне ответственности которого находятся ТУ и сооружения ОПО (начальник цеха, участка), рекомендуется проверить полноту и качество их выполнения перед подписанием Акта готовности к вводу в эксплуатацию, на основании которого ТУ и/или сооружения вводятся в эксплуатацию приказом организации.

Руководителю структурного подразделения, в эксплуатационной зоне ответственности которого находятся ТУ и сооружения ОПО (начальник цеха, участка), рекомендуется после подписания Акта готовности к вводу в эксплуатацию уведомить под подпись всех работников своего структурного подразделения о вводе ТУ и/или сооружения в эксплуатацию.

34. Ввод ТУ и/или сооружений, временно выведенных из эксплуатации, рекомендуется осуществлять только после проведения диагностирования, технического освидетельствования, испытания на прочность и плотность, проведения экспертиз промышленной безопасности, технических обслуживаний и ремонта и т.д., регламентированных нормативными документами, проектной и технической документацией заводоизготовителей. Все вышеперечисленные мероприятия рекомендуется выполнить до подписания акта готовности.

35. Рекомендуется направлять уведомление в территориальные органы Ростехнадзора о расконсервации подведомственных им зарегистрированных в государственном реестре опасных производственных объектов. Уведомление рекомендуется направлять за месяц до начала работ по расконсервации.

Приложение
к Руководству по безопасности
«Рекомендации по порядку
временного вывода из эксплуатации
технических устройств и сооружений
на опасных производственных объектах
нефтегазодобывающего комплекса»,
утверждённому приказом Федеральной
службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору
от «09» декабря 2024 г. № 368

РЕКОМЕНДУЕМЫЙ ОБРАЗЕЦ

УТВЕРЖДАЮ

(должность председателя комиссии)

(подпись)

(Ф.И.О.)

« ____ » _____ 20 ____ г.

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ И СООРУЖЕНИЙ ДЛЯ ВРЕМЕННОГО ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

| № п/п | Подразделение | Место нахождения (наименование промысла, цеха, участка и т.д.) | Наименование объекта | Инвентарный номер | Характеристика объекта | Вид временного вывода из эксплуатации (среднесрочный/ длительный) |
|----------|---------------|--|-------------------------|----------------------|---------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Члены комиссии:
