



ПРИМОРСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

Промышленная безопасность Приморья

№ 2-3

2005

ИНФОРМАЦИОННО - АНАЛИТИЧЕСКИЙ БЮЛЛЕТЕНЬ

ИНФОРМАЦИЯ
ОТ РОСТЕХНАДЗОРА

НОРМАТИВНО-
ТЕХНИЧЕСКАЯ
ИНФОРМАЦИЯ

АНАЛИЗ, КОММЕНТАРИИ

ПОЛЕЗНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

КОНФЕРЕНЦИИ,
СЕМНАРЫ

КОНСУЛЬТАЦИИ

ОБЪЕДИНЕНИЯ



**Приглашаем
в наши сервисные центры
по установке и обслуживанию
приборов регистрации параметров
типа ОНК - 140, ОГМ - 240
на грузоподъемные краны**



ООО «РЦ ДИС»
690091, г. Владивосток,
ул. Карла Либкнехта, д. 3а
тел./факс (4232) 211-496, 222-979

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ПРИМОРЬЯ

№ **2-3**
2005 г.

**Учредитель
ПРИМОРСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ
ГОСГОРТЕХНАДЗОРА
РОССИИ**

Информационный бюллетень
зарегистрирован в
Приморском территориальном
управлении МПТР России
ПИ № 20- 0224

**Редакционная
коллегия:**

**Хмельницкий А. И.
Винтовкин Г. И.
Шербанюк Ю. В.
Матюхин Г. В.**

Редактор:

Косарев В. А.

**Редакция:
690091,
г. Владивосток,
ул. Луцкого, д. 10, к. 23
т.факс (4232) 222-979
т/факс (4232) 211-496
e-mail: diagnostics@vl.ru**



**Региональный Центр
Диагностика Инженерных
Сооружений**

СОДЕРЖАНИЕ

ИНФОРМАЦИЯ ОТ РОСТЕХНАДЗОРА	
Государственная экологическая экспертиза документации по объектам добычи полезных ископаемых	2
О подготовке к пропуску весенних паводковых вод	9
Анализ результатов целевых проверок	11
О представлении информации о технологических нарушениях, имеющих значимые последствия.....	14
К сведению руководителя	18
НОРМАТИВНО – ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	
Положение о рассмотрении заявок на получение права пользования недрами при установлении факта открытия месторождения полезных ископаемых	22
ПОЛОЖЕНИЕ об организации работы в системе Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в области трансграничного перемещения отходов	26
Правила аттестации экспертов.....	32
О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 25 января 2002 г. № 57 «О плате за геологическую информацию о недрах».....	62
Перечень областей аккредитации в Системе аккредитации в области промышленной безопасности	63
АНАЛИЗ, КОММЕНТАРИИ	
В обеспечении ядерной безопасности компромиссы исключены	78
Работник поехал в командировку	86
ПОЛЕЗНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	
Контроль доступа в колодцы линейно-кабельного хозяйства: проблемы и решения	92
Вакуумно-атмосферные деаэраторы	95
КОНФЕРЕНЦИИ, СЕМИНАРЫ	96
КОНСУЛЬТАЦИИ	98
ОБЪЯВЛЕНИЯ	101



Государственная экологическая экспертиза документации по объектам добычи полезных ископаемых

В связи с многочисленными запросами инвесторов, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, территориальных органов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору о месте и уровне проведения государственной экологической экспертизы документации на строительство объектов добычи полезных ископаемых (включая строительство нефтегазодобывающих скважин) Управление государственной экологической экспертизы Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору сообщает следующее.

В соответствии с Положением о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 г. № 401, Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее — Служба) является специально уполномоченным государственным органом в области экологической экспертизы в установленной сфере деятельности. Согласно пункту 5.3.10. указанного Положения Служба организует и проводит в порядке, определяемом законодательством Российской Федерации, государственную экологическую экспертизу технико-экономических обоснований и проектов строительства, реконструкции, расширения, технического перевооружения, консервации и ликвидации организаций и иных объектов хозяйственной деятельности, материалов по созданию организаций горнодобывающей и перерабатывающей промышленности,

предусматривающих использование природных ресурсов, и другой документации.

Федеральным законом от 23.11.1995г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (в ред. Федеральных законов от 15.04.1998г. № 65-ФЗ и от 22.08.2004г. № 122-ФЗ) установлено, что государственная экологическая экспертиза проводится на федеральном и региональном уровнях, при этом проведение государственной экологической экспертизы организуется:

на федеральном уровне — Управлением государственной экологической экспертизы центрального аппарата Службы;

на региональном уровне — территориальными органами Службы (Управлениями по соответствующему субъекту Российской Федерации и межрегиональными управлениями по технологическому и экологическому надзору).

Разграничение объектов по уровням проведения государственной экологической экспертизы регламентируется статьями 11 и 12 Федерального закона «Об экологической экспертизе».

Напоминаем Вам, что вся предпроектная и проектная документация на создание объектов, связанных с использованием природных ресурсов, находящихся в ведении Российской Федерации, подлежит государственной экологической экспертизе федерального уровня.

В соответствии с указом Президента Российской Федерации от 16.12.1993г. № 2144 «О федеральных природных ресурсах» к федеральным природным ресурсам отнесены месторождения полезных ископаемых, имеющие общегосударственное значение. Одновременно, распоряжением Правительства Российской Федерации от 16.01.1996 г. года № 50-р утвержден перечень основных видов стратегического минерального сырья, в который включены: нефть, природный газ, уран, золото, серебро, металлы платиновой группы, алмазы, ряд цветных металлов и редкоземельных элементов, особо чистое кварцевое сырье.

В соответствии с изложенным, документация на создание объектов для добычи полезных ископаемых, отнесенных к стратегическим видам

минерального сырья, должна проходить государственную экологическую экспертизу на федеральном уровне.

В целях информационного обеспечения и обобщения нормотворческой деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Управлением государственной экологической экспертизы разработан Перечень объектов государственной экологической экспертизы, подлежащих рассмотрению Ростехнадзором и Федеральной службой по надзору в сфере природопользования, входящий в проект постановления Правительства Российской Федерации «О совершенствовании управления государственной экологической экспертизы», согласованный с МПР России и представленный на рассмотрение в Правительство Российской Федерации. Данный проект постановления Правительства РФ разработан в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 30 июля 2004 года № 401, предусматривающий исключение дублирования функций и обеспечения взаимодействия между Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

Выдержки из Перечня, относящиеся к объектам государственной экологической экспертизы регионального уровня, приводим ниже:

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов государственной экологической экспертизы регионального уровня, подлежащих рассмотрению

I. Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору

1.1. Проекты нормативных правовых актов субъектов Российской Федерации, регулирующие отношения и деятельность, связанные с охраной атмосферного воздуха, обращением с отходами производства и потребления, ограничением негативного техногенного воздействия,

экологической безопасностью и иной деятельностью, реализация которых может привести к негативному воздействию на окружающую природную среду.

1.2. Проекты нормативно-технических и инструктивно-методических документов, утверждаемых органами государственной власти субъектов Российской Федерации и регламентирующих хозяйственную деятельность, связанную с охраной атмосферного воздуха, обращения с отходами производства и потребления, ограничением негативного техногенного воздействия, и иную деятельность, которая может оказывать воздействие на окружающую среду.

1.3. Материалы, предшествующие разработке прогнозов развития и размещения производительных сил на территории субъектов Российской Федерации, в том числе:

1.3.1 проекты комплексных и целевых социально-экономических, научно-технических и иных программ субъектов Российской Федерации, при реализации которых может быть оказано воздействие на окружающую природную среду, за исключением программ, указанных в пункте 2.3.1 Перечня;

1.3.2 проекты схем развития отраслей народного хозяйства субъектов Российской Федерации, в том числе промышленности;

1.3.3 проекты инвестиционных программ субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления.

1.4. Документация, обосновывающая договоры, предусматривающие использование отходов производства, находящихся в ведении субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления.

1.5. Предпроектная документация (в том числе, обоснования инвестиций) на строительство, реконструкцию, расширение, техническое перевооружение объектов хозяйственной деятельности независимо от их сметной стоимости, ведомственной принадлежности и форм собственности, осуществление которых может оказать воздействие на ок-

ружающую природную среду в пределах территории субъекта Российской Федерации, за исключением пунктов 2.6 и 2.7.

1.6. Техничко-экономические обоснования и проекты строительства, реконструкции, расширения, технического перевооружения, консервации и ликвидации организаций и иных объектов хозяйственной деятельности независимо от их сметной стоимости, ведомственной принадлежности и форм собственности, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, осуществление которых может оказать воздействие на окружающую среду, в том числе материалы по созданию гражданами или юридическими лицами Российской Федерации с участием иностранных граждан или иностранных юридических лиц организаций, объем иностранных инвестиций в которые не превышает пятисот тысяч долларов, за исключением объектов хозяйственной деятельности, находящихся в ведении Российской Федерации и указанных в пункте 2.7 настоящего Перечня.

1.7. Материалы обоснования лицензий на осуществление деятельности, способной оказать воздействие на окружающую природную среду в пределах территории субъекта Российской Федерации, выдача которых не относится к компетенции федеральных органов исполнительной власти.

1.8. Градостроительная документация для территорий городских и сельских поселений, других муниципальных образований о застройке территорий городских и сельских поселений.

II. Федеральной службой по надзору в сфере природопользования

2.1. Проекты нормативных правовых актов субъектов Российской Федерации, регулирующие отношения и деятельность, связанные с использованием и охраной водных, земельных, лесных и биоресурсов, ресурсов животного мира и особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, с геологическим изучением и

добычей полезных ископаемых, реализация которых может привести к негативным воздействиям на окружающую природную среду.

2.2. Проекты нормативно-технических и инструктивно-методических документов, утверждаемых органами государственной власти субъектов Российской Федерации и регламентирующих хозяйственную деятельность, в том числе связанную с использованием и охраной водных, земельных, лесных и биологических ресурсов, ресурсов животного мира и особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, с геологическим изучением и добычей полезных ископаемых.

2.3. Материалы, предшествующие разработке прогнозов развития и размещения производительных сил на территории субъектов Российской Федерации, в том числе:

2.3.1 проекты комплексных и целевых социально-экономических, научно-технических и иных программ субъектов Российской Федерации, направленных на использование и охрану водных, земельных, лесных и биологических ресурсов, ресурсов животного мира и особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, с геологическим изучением и добычей полезных ископаемых, при реализации которых может быть оказано воздействие на окружающую природную среду;

2.3.2 проекты генеральных схем расселения, природопользования и территориальной организации производительных сил субъектов Российской Федерации;

2.3.3 проекты территориальных комплексных схем охраны природы и природопользования.

2.4. Материалы комплексного экологического обследования участков территорий, находящихся в пределах территории субъекта Российской Федерации, для последующего придания им правового статуса особо охраняемых природных территорий субъектов Российской Федерации и местного значения.

О подготовке к пропуску весенних паводковых вод

2.5. Документация, обосновывающая соглашения о разделе продукции и концессионные договоры, а также другие договоры, предусматривающие использование природных ресурсов, находящихся в ведении субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления.

2.6. Предпроектная документация (обоснование инвестиций) на создание объектов добывающей промышленности, которые могут оказать воздействие на окружающую природную среду в пределах территории субъекта Российской Федерации, в том числе материалы по созданию гражданами или юридическими лицами Российской Федерации с участием иностранных граждан или иностранных юридических лиц организаций, объем иностранных инвестиций в которые не превышает пятисот тысяч долларов, за исключением объектов хозяйственной деятельности, находящихся в ведении Российской Федерации.

2.7. Предпроектная и проектная документация, обосновывающая выбор мест размещения и строительство зданий, строений, сооружений и иную хозяйственную деятельность, осуществляемую в пределах особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, реализация которых может оказать воздействие на природную среду.

2.8. Градостроительная документация для территорий городских и сельских поселений, других муниципальных образований о градостроительном планировании развития территорий городских и сельских поселений, других муниципальных образований.

2.9. Проекты рекультивации земель, нарушенных в результате геологоразведочных, добычных, взрывных и иных видов работ.

2.10. Документация, обосновывающая соглашения о разделе продукции с субъектами предпринимательской деятельности при пользовании участками недр регионального и местного значения.

2.11. Проекты схем охраны и использования водных, лесных, земельных и других природных ресурсов, находящихся в ведении субъектов Российской Федерации, иная проектная документация в этой области, в том числе проекты лесоустройства, землепользования, охотоустройства.

В соответствии с приказом Ростехнадзора от 11.01.2005 № 2 государственный надзор за безопасностью гидротехнических сооружений на объектах промышленности и энергетики возложен на межрегиональные специализированные отделы по надзору за гидротехническими сооружениями соответствующих территориальных органов Ростехнадзора.

Однако, до настоящего времени не утверждены типовые положения о межрегиональных специализированных отделах в составе территориальных органов Ростехнадзора по соответствующим направлениям надзора и контроля, в том числе по надзору за гидротехническими сооружениями. В ряде территориальных органов идет формирование и комплектация этих отделов.

Учитывая сложившуюся ситуацию, выполнение проверки готовности к пропуску паводка на объектах энергетики возложено на специалистов по надзору за электрическими станциями, а объектов промышленности — на специалистов соответствующих отделов территориальных органов Ростехнадзора.

В целях организации и проведения в текущем году безаварийного пропуска весеннего половодья и паводков, предотвращения аварий гидротехнических сооружений на объектах промышленности и энергетики Управлением по надзору в электроэнергетике Ростехнадзора руководителям территориальных органов рекомендовано:

— организовать проверки готовности предприятий (организаций) промышленности и энергетики, эксплуатирующих гидротехнические сооружения, к пропуску паводковых вод, обратив особое внимание на состояние гидротехнических сооружений, осуществление мероприятий по снижению риска возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций, смягчение их последствий и уменьшение ущерба, ликвидацию ледяных заторов;

— во взаимодействии с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления обеспечить постоянный контроль за состоянием и эксплуатацией гидротехнических сооружений в период прохождения весеннего половодья и паводков, уделив особое внимание обеспечению рационального регулирования режимов работы гидротехнических сооружений;

— принять участие в работе региональных и территориальных противопоаводковых комиссий, совместно с другими заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, по осуществлению контроля за состоянием и эксплуатацией гидротехнических сооружений в период прохождения паводка 2005 года на поднадзорных объектах.

При организации пропуска весенних паводковых вод особое внимание будет уделено следующим вопросам:

дефекты сооружений, оснований и гидромеханического оборудования, опасные для сооружений размывы в зоне отводящих участков русел или отводящих каналов, несанкционированная застройка или иная неподготовленность затапливаемых территорий нижнего бьефа, затрудняющие пропуск паводковых сходов;

невыполнение планов обеспечения безопасности гидротехнических сооружений в части мероприятий, направленных на повышение их готовности к пропуску паводка;

ледовая обстановка, опасность возникновения заторов;

фактическая водопропускная способность гидроузла, имеющиеся ограничения пропускаемого через створ гидроузла расхода воды;

Анализ результатов целевых проверок

Анализ и обобщение результатов целевых проверок соблюдения установленных требований по оформлению горных отводов и состояния геолого-маркшейдерского обеспечения при ведении горных работ в опасных зонах, проведенных Управлением горного надзора совместно с территориальными органами по технологическому и экологическому надзору в 2004 году, показали, что за отчетный период по данным территориальных органов оформлено 2041 горноотводных акта для пользования недрами (без учета горноотводных актов на добычу общераспространенных полезных ископаемых). При этом требования нормативных документов по оформлению, предоставлению, определению границ горных отводов в основном выполняются. Разработка месторождений полезных ископаемых, как правило, ведется в пределах уточненных границ горных отводов.

Вместе с тем, в ходе целевых проверок выявлены случаи ведения горных работ без оформленных в установленном порядке горных отводов, а также случаи производства горных работ за пределами уточненных границ горных отводов. Основная часть указанных нарушений допущена при ведении работ по добыче углеводородного сырья.

Имеют место случаи несвоевременного оформления горноотводных документов. Одними из причин задержек являются несвоевременный пересмотр проектной документации на разработку месторождений полезных ископаемых, а также представление недропользователями в территориальные органы материалов, комплектность которых не соответствует установленным требованиям, при низком качестве графических приложений, что приводит к возврату материалов недропользователям.

В ходе проверок установлено, что одним из нарушений является несоответствие горного отвода проектному документу на эксплуатацию месторождения. В частности, допускается установление срока действия горного отвода отличное от срока действия проекта разработки место-

рождений полезных ископаемых или проекта опытно-промышленной эксплуатации месторождения.

Территориальными органами отмечается нерешенная проблема в части определения критериев применения систем координат СК-95, СК-62, СК-42 при проектировании горных отводов.

В ходе проверки обеспечения безопасности работ, ведущихся в опасных зонах, установлено, что общее число опасных зон состоящих на учете подконтрольных предприятий (по данным 19 территориальных органов участвовавших в проверке) составляет — 2605.

Определение опасных зон производится, как правило, в процессе проектирования отработки месторождений полезных ископаемых, а также при ежегодном планировании развития горных работ с учетом конкретных горно-геологических и горнотехнических условий,

В то же время, имеются многочисленные случаи несвоевременно определения, учета, нанесения на горную графическую документацию опасных зон, снятия их с учета (в случаях предусмотренных нормативными документами), неправильного определения параметров зон опасных по прорыву воды из затопленных выработок, незатампонированных скважин, нарушения установленных требований по ведению книг учета опасных зон, случаи отсутствия или невыполнения проектных решений в части обеспечения безопасного ведения горных работ в опасных зонах.

Нарушаются сроки проведения инструментальных маркшейдерских наблюдений за охраняемыми объектами. При этом отмечается низкое качество проводимых наблюдений.

Основными причинами выявленных нарушений являются низкий уровень производственного контроля на горных предприятиях, а также отсутствие надзора за состоянием указанных вопросов со стороны вертикально-интегрированных компаний.

В представленных материалах отмечается несоответствие нормативным требованиям, а также отсутствие учета в них особенностей

горно-геологических условий отдельных регионов по ведению работ в опасных зонах.

В целях улучшения состояния безопасного и рационального использования недр, соблюдения требований законодательства о недрах, нормативных документов в части оформления горных отводов, а также в области геолого-маркшейдерского обеспечения ведения горных работ в опасных зонах Управление горного надзора рекомендует:

1. Горно- и нефтегазодобывающим организациям включить в планы НИР на 2005 год разработку критериев, определяющих оптимальные области применения систем координат СК-95, СК-62, СК-42. Результаты разработок представить на рассмотрение в Управление горного надзора.

2. Горнодобывающим организациям включить в планы НИР на 2005 год разработку проектов нормативных документов (методических рекомендаций) по расчету ширины межшахтных барьерных целиков обеспечивающих сохранность горных выработок при затоплении подземного пространства, Инструкции по определению, расчету и обеспечению безопасного ведения горных работ в опасных зонах при разработке месторождений полезных ископаемых открытым способом, а также новой редакции Положения о порядке и контроле безопасного ведения горных работ в опасных зонах.

3. Обратить особое внимание на полноту применения мер воздействия, предусмотренных Кодексом об административных правонарушениях, к нарушителям законодательства о недрах, отвечающих за оформление горноотводных актов, а также за обеспечение безопасного ведения горных работ в опасных зонах.

Представление информации о технологических нарушениях, имеющих значимые последствия

В дополнение к действующей системе представления информации об авариях, произошедших на опасных производственных объектах, и в целях организации системы сбора и представления информации о технологических нарушениях, произошедших на поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору объектах, имеющих значимые последствия для отраслей экономики и организаций и (или) социально значимые последствия, приказом от 18.06.2004г. № 12 утвержден Временный порядок представления руководству Федеральной службы по технологическому надзору* оперативных сообщений о технологических нарушениях, произошедших на поднадзорных объектах энергетики и энергоустановках энергопотребителей, имеющих значимые последствия для отраслей экономики и организаций и (или) социально значимые последствия.

Информация о несчастных случаях, произошедших на объектах энергетики и на энергетических установках энергопотребителей, передается в соответствии с регламентом и должна содержать:

1. Наименование предприятия (организации) и его местонахождение.
2. Дата, время и место возникновения нарушения.
3. Краткое описание причин возникновения, протекания и ликвидации нарушения.
4. Краткое описание объема повреждений.
5. Краткое описание последствий нарушения:

* Указом Президента Российской Федерации «Вопросы структуры федеральных органов исполнительной власти» от 20 мая 2004 года Федеральная служба по технологическому надзору преобразована в Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору

5.1 объем отключений и ограничений потребителей, в том числе социально значимых объектов, систем жизнеобеспечения и опасных промышленных объектов;

5.2 снижение электрической и тепловой мощности (электростанций);

5.3 экологические и социальные последствия.

6. Принимаемые меры по восстановлению режима, сведения о руководителе работ по ликвидации последствий нарушения.

7. Связь нарушения с несчастным случаем.

8. Связь нарушения с созданием чрезвычайной ситуации.

Перечень технологических нарушений, информация о которых доводится до руководителей Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

1. Взрыв или пожар с обрушением несущих элементов технологических зданий, сооружений энергетического объекта или если они привели к групповому несчастному случаю или случаю со смертельным исходом.

2. Повреждение энергетического котла (водогрейного котла) производительностью более 50 Гкал/час) с разрушением, деформацией или смещением элементов каркаса, барабана, главных паропроводов, питательных трубопроводов, если они могут привести к вынужденному простоя котла в ремонте на срок более 25 суток.

3. Повреждение турбины мощностью более 30 МВт или в случае останова на предполагаемый срок более 25 суток.

4. Повреждение генератора мощностью более 30 МВт, приведшее к необходимости полной перемотки (замены) статора и возможности вынужденного простоя в ремонте на срок более 25 суток.

5. Повреждение силового трансформатора, если это может привести к вынужденному останову генерирующего оборудования или ограничению потребителей электрической энергии на срок более 5 суток.

6. Повреждение главного паропровода или питательного трубопровода, если он привел к несчастному случаю или может привести к ограничению генерирующей мощности электростанции на срок 25 суток и более.

7. Работа энергосистемы или ее части с частотой 49,2 Гц и ниже в течение одного часа и более или суммарной продолжительностью в течение суток более 3 часов.

8. Аварийное отключение потребителей суммарной мощностью более 500 МВт или 50% от общего потребления энергосистемой вследствие отключения генерирующих источников, линий электропередачи, разделения системы на части.

9. Повреждение магистрального трубопровода тепловой сети в период отопительного сезона, если это может привести к перерыву теплоснабжения потребителей на срок 36 ч и более.

10. Повреждение гидросооружения, приведшее к нарушению его безопасной эксплуатации и вызвавшее понижение уровня воды в водохранилище (реке) или повышение его в нижнем бьефе за предельно допустимые значения.

11. Нарушение режима работы электростанции, вызвавшее увеличение концентрации выбрасываемых в атмосферу вредных веществ на 5 ПДВ и более или сбрасываемых в водные объекты со сточными водами веществ на 3 ПДС и более, продолжительностью более одних суток.

12. Нарушение режима работы электрической сети, приведшее к возможности перерыва электроснабжения города.

13. Снижение запаса топлива на электростанции менее 3-х суточного расхода.

14. Прекращение энергоснабжения:

- крупных предприятий промышленности, транспорта, связи, добычи и транспорта газа и нефти, их переработки;

- городов (поселков) или жилых районов с численностью населения 25 тысяч человек и более.

15. Отключение потребителей, входящих в списки «неотключаемых потребителей».

16. Разделение ЕЭС России, ОЭС Востока или изолированно работающих энергосистем на несинхронно работающие части.

17. Полный сброс электрической или тепловой нагрузки электростанцией.

18. Повреждение с признаками разрушения основного электротехнического оборудования 110 кВ и выше электростанции, подстанции и линий электропередачи.

19. Многочисленные повреждения в распределительных сетях при воздействиях природных факторов (ветер, гололед, гроза, землетрясение).

20. Отключение (повреждение) оборудования электростанции, электрической подстанции, электрической или тепловой сети, котельной или потребителей электрической (тепловой) энергии из-за ошибочных действий персонала.

Примечание:

Данный перечень может дополняться не указанными в нем технологическими нарушениями, но также имеющими значимые последствия для отраслей экономики и (или) организаций и (или) социально значимые последствия.

К сведению руководителя

О безопасной эксплуатации технических устройств импортного производства

В последнее время значительно увеличился поток ввозимых в Россию технических устройств импортного производства как новых, так и бывших в эксплуатации (краны, котлы, подъемники, манипуляторы, вышки и т. д.).

Экспертиза промышленной безопасности ввозимых технических устройств, подведомственных Ростехнадзору, в соответствии с требованиями норм и Правил; оценка степени соответствия испытаний технических устройств требованиям безопасной эксплуатации; уровень качества изготовления; результаты испытаний для получения разрешения на применение указывают на невозможность применения указанных ТУ на территории России без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий.

В этой связи, с целью обеспечения безопасной эксплуатации технических устройств импортного производства при ООО «Региональный Центр Диагностики Инженерных Сооружений» на базе сервисных центров ООО «РОССО» и АНО «Владивостокский межотраслевой институт промышленной безопасности и охраны труда» создано подразделение по испытанию и доработке импортной техники, основные задачи которого:

- взаимодействие с заводами-изготовителями для решения вопросов, связанных с изготовлением технических устройств в соответствии с требованиями российских норм и правил безопасности;
- испытания технических устройств как на территории России, так и за рубежом в соответствии с требованиями российских норм и Правил;
- разработка эксплуатационной документации (паспорт, руководство по эксплуатации) и получение разрешения на применение;

— ремонт металлоконструкций, установка приборов безопасности, ремонт электрической, механической и гидравлической частей технических устройств;

— обучение крановщиков обслуживающего персонала и др. специалистов.

По всем вопросам, связанным с эксплуатацией, обслуживанием, ремонтом, доработкой, получением разрешений на применение ТУ Вы можете обращаться в сервисные центры ООО «РЦ ДИС» по адресу:

690001, г. Владивосток, ул. К. Либкнехта, 3а

Тел./Факс: 22-29-79; 48-60-92

Тел.: 90-49-90

Об администрировании доходов федерального бюджета

Федеральным законом «О федеральном бюджете на 2005 год» на федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору возложены функции администратора доходов за негативное воздействие на окружающую среду и прочих доходов федерального бюджета.

В соответствии с Федеральным законом «О внесении изменений в Федеральный закон «О бюджетной классификации Российской Федерации» от 23.12.2004г. № 174-ФЗ администратор выполняет функции контроля за правильностью исчисления, полнотой и своевременностью уплаты, начисления, учета, взыскания и принятия решений о возврате (зачете) излишне уплаченных (взысканных) платежей в бюджет, пеней и штрафов по ним.

К прочим доходам федерального бюджета, администратором которых является Ростехнадзор, относятся:

- лицензионные сборы, зачисляемые в федеральный бюджет;
- денежные взыскания (штрафы) за нарушение законодательства Российской Федерации об использовании атомной энергии;

- прочие поступления от денежных взысканий (штрафов) и иных сумм в возмещение ущерба, зачисляемые в местные бюджеты;
- доходы от возмещения ущерба при возникновении страховых случаев, зачисляемые в федеральный бюджет;
- прочие безвозмездные поступления в федеральный бюджет.

Изменения в Перечне областей аккредитации по котлонадзору и надзору за подъемными сооружениями

Информируем Вас, что в Перечень областей аккредитации по подготовке руководителей и специалистов, обучению рабочих основных профессий Системы аккредитации в области промышленной безопасности, принятый решением бюро Наблюдательного совета от 05.05.2004г. № 40 и вступивший в силу 06.11.2004г., в связи с решением отраслевой комиссии по котлонадзору и надзору за подъемными сооружениями внесены следующие изменения:

расширен П.1. Подготовка руководителей и специалистов проектно-конструкторских организаций, в него добавлены:

П.1.3. Проектирование оборудования, работающего под давлением, в том числе разработка проектной документации: на реконструкцию, модернизацию, монтаж и ремонт оборудования, работающего под давлением;

П.1.4. Проектирование подъемных сооружений, в том числе разработка проектной документации на: реконструкцию, модернизацию монтаж и ремонт подъемных сооружений; проекты производства работ кранами.

расширен П.2. Подготовка руководителей и специалистов организаций, осуществляющих работы по строительству опасных производственных объектов, в него добавлены:

П.2.9. Строительство и эксплуатация зданий и сооружений под оборудование, работающее под давлением (технический надзор);

П.2.10. Строительство и эксплуатация зданий и сооружений под объекты подъемных сооружений (технический надзор).

Обращаем Ваше ВНИМАНИЕ на то, что изменилась нумерация областей аккредитации в П.1. и П.2.:

изменен П.3.5.2.:

старая редакция:

Эксплуатация подъемных сооружений (грузоподъемные краны, подъемники, лифты, краны) (члены аттестационных комиссий организаций)

новая редакция:

Эксплуатация подъемных сооружений (грузоподъемные краны, подъемники, лифты, краны-трубоукладчики, краны-манипуляторы, эскалаторы, строительные подъемники) (члены аттестационных комиссий организаций)



ПОЛОЖЕНИЕ

о рассмотрении заявок на получение права пользования недрами при установлении факта открытия месторождения полезных ископаемых пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению участков недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации за счет собственных (в том числе привлеченных) средств, для целей разведки и добычи полезных ископаемых такого месторождения

*Утверждено постановлением Правительства
Российской Федерации от 18 января 2005 г. № 27*

1. Настоящее Положение разработано в соответствии со статьей 16 Закона Российской Федерации «О недрах» и устанавливает порядок рассмотрения заявок на получение права пользования недрами при установлении факта открытия месторождения полезных ископаемых пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению участков недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации за счет собственных (в том числе привлеченных) средств, для целей разведки и добычи полезных ископаемых такого месторождения (далее — заявки).

2. В соответствии с пунктом 1 статьи 101 Закона Российской Федерации «О недрах» право пользования участками недр для целей разведки и добычи полезных ископаемых при установлении факта

открытия месторождения полезных ископаемых пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению участков недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации (далее — участки недр) за счет собственных (в том числе привлеченных) средств и возместившим, в случае их наличия, расходы государства на поиск и оценку полезных ископаемых на данном участке недр, возникает на основании решения Правительства Российской Федерации.

3. Заявитель подает в Федеральное агентство по недропользованию заявку с приложением следующих документов:

копии учредительных документов и документа, подтверждающего факт внесения записи о юридическом лице в Единый государственный реестр юридических лиц (с предъявлением оригиналов, если копии не заверены нотариально);

копия свидетельства о государственной регистрации гражданина в качестве индивидуального предпринимателя (с предъявлением оригинала, если копия не заверена нотариально);

копия свидетельства о постановке заявителя на учет в налоговом органе с указанием идентификационного номера налогоплательщика (с предъявлением оригинала, если копия не заверена нотариально);

копия бухгалтерского баланса заявителя за год, предшествующий подаче заявки, с отметкой налогового органа о его принятии;

данные, документально подтверждающие наличие собственных (в том числе привлеченных) средств на выполнение работ по разведке и добыче полезных ископаемых;

сведения о наличии технологического оборудования и квалифицированных специалистов для ведения работ на участке недр;

копии лицензий на осуществление отдельных видов деятельности, связанных с использованием недрами, в случаях, установленных федеральными законами, или договоры с организациями, имеющими право на осуществление указанных видов деятельности;

сведения о планируемых сроках ввода месторождения полезных ископаемых в промышленное освоение, планируемых сроках выхода на проектную мощность, предполагаемых уровнях добычи минерального сырья и предлагаемых мероприятиях по охране недр и окружающей среды;

данные, документально подтверждающие проведенные заявителем работы по поискам и оценке месторождения полезных ископаемых на предоставленном ему в пользование участке недр за счет собственных (в том числе привлеченных) средств;

заключение Федерального агентства по недропользованию об отсутствии расходов государства на поиски и оценку полезных ископаемых на данном участке недр (в случае их отсутствия);

документы, подтверждающие уплату заявителем суммы возмещения расходов государства на поиски и оценку полезных ископаемых на данном участке недр (в случае их наличия).

При необходимости у заявителя могут быть запрошены дополнительные материалы и сведения.

4. Представленная заявка и прилагаемые к ней документы рассматриваются в Федеральном агентстве по недропользованию в течение 30 дней со дня официального поступления материалов. В случае рассмотрения дополнительно запрошенных материалов и сведений срок рассмотрения может быть увеличен, но не более чем до 60 дней, о чем Агентство обязано проинформировать заявителя.

5. Федеральное агентство по недропользованию подготавливает проект условий пользования участком недр с учетом предложений заявителя в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Проект условий пользования участком недр согласовывается с Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации в части, касающейся инвестиционных обязательств недропользователя и механизма обеспечения их выполнения.

6. Если заявка признается отвечающей требованиям законодательства Российской Федерации, то Федеральное агентство по недропользованию направляет в Министерство природных ресурсов Российской Федерации проект решения Правительства Российской Федерации о предоставлении права пользования участком недр, а также документы, обосновывающие предоставление такого права, либо направляет заявителю мотивированный отказ.

7. Отказ в приеме заявки на предоставление права пользования участком недр в соответствии со статьей 14 Закона Российской Федерации «О недрах» может последовать в следующих случаях:

заявка подана с нарушением установленных требований;

заявитель умышленно представил о себе неверные сведения;

заявитель не представил и не может представить доказательств того, что обладает или будет обладать квалифицированными специалистами, необходимыми финансовыми и техническими средствами для эффективного и безопасного проведения работ;

если в случае предоставления права пользования недрами данному заявителю не будут соблюдены антимонопольные требования.

8. Министерство природных ресурсов Российской Федерации в 10-дневный срок со дня получения от Федерального агентства по недропользованию проекта решения о предоставлении права пользования участком недр пользователю недр, открывшему месторождение полезных ископаемых за счет собственных (в том числе привлеченных) средств, для целей разведки и добычи полезных ископаемых такого месторождения, а также документов, обосновывающих предоставление такого права, вносит их в установленном порядке в Правительство Российской Федерации.

ПОЛОЖЕНИЕ
об организации работы в системе Федеральной
службы по экологическому, технологическому
и атомному надзору в области трансграничного
перемещения отходов

*Утверждено приказом Ростехнадзора
от 28 января 2005 г. № 42
Зарегистрировано в Минюсте РФ
16 марта 2005 г., рег. № 6401*

1. Положение об организации работы в системе Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее — Служба) в области трансграничного перемещения отходов предназначено для реализации полномочий Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (ее территориальных органов) по выдаче разрешений на трансграничное перемещение отходов.

2. Под трансграничным перемещением отходов понимается перемещение отходов с территории, находящейся под юрисдикцией одного государства, на территорию (через территорию), находящуюся под юрисдикцией другого государства, или в район, не находящийся под юрисдикцией какого-либо государства, при условии, что такое перемещение отходов затрагивает интересы не менее чем двух государств (статья 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, №26, статья 3009; 2001, № 1 (часть II), статья 21; 2003, № 2, статья 167; 2004. №35, статья 3607).

3. Разрешения на трансграничное перемещение отходов выдаются:

Службой — на транзит по территории Российской Федерации опасных отходов;

Службой — на ввоз (вывоз) на территорию (с территории) Российской Федерации опасных отходов, или уполномоченными территориальными органами Службы на ввоз (вывоз) на территорию (с территории), на которую распространяются полномочия данного территориального органа Службы, опасных отходов.

4. При выдаче разрешения на трансграничное перемещение отходов рассматриваются следующие документы, установленные Правилами трансграничного перемещения отходов (далее — Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.07.2003 № 442 «О трансграничном перемещении отходов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, №29, статья 3012):

а) заявление о выдаче разрешения на трансграничное перемещение отходов с указанием наименования отхода согласно федеральному классификационному каталогу отходов, его количества, кода Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Российской Федерации (далее — ТН ВЭД России) и перечень заинтересованных государств, участвующих в трансграничном перемещении отходов;

б) копии учредительных документов и свидетельства о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица или копия свидетельства о государственной регистрации гражданина в качестве индивидуального предпринимателя;

в) копия свидетельства о постановке заявителя на учет в налоговом органе;

г) уведомление о трансграничном перемещении отходов (в 3-х экземплярах);

д) документ о перевозке отходов;

е) копии лицензии на осуществление деятельности в области обращения с опасными отходами и паспорта опасного отхода;

ж) копии контракта (договора) на перевозку и контракта между экспортером и лицом, отвечающим за удаление отходов, в котором оговаривается экологически безопасное использование этих отходов;

з) разрешение предусмотренного Базельской конвенцией о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением (далее — Базельская конвенция) компетентного органа государства, на территорию которого ввозятся отходы, в случае их вывоза (транзита) с территории (по территории) Российской Федерации;

и) копию документа, подтверждающего обеспечение заявителем гарантий в соответствии с правилами, разработанными в соответствии с пунктом 11 статьи 6 Базельской конвенции.

При рассмотрении документов следует учитывать, что в соответствии с правилами копии документов, не заверенные нотариусом, представляются с предъявлением оригиналов.

5. Требовать от заявителя представления иных документов запрещается.

6. Документы, представляемые заявителем, регистрируются в порядке, установленном для регистрации входящей корреспонденции и принимаются по описи, копия которой вручается (направляется) заявителю с отметкой о дате приема.

7. Представленные копии документов, не заверенные заявителем нотариально, заверяются при приеме и регистрации документов в случае наличия оригиналов.

8. Продолжительность рассмотрения комплектности документов, представленных заявителем, не должна превышать 5-дневный срок.

При отсутствии необходимых документов, установленных Правилами, представленные материалы направляются заявителю с обоснованием причин отказа в рассмотрении.

9. Принятие решения о выдаче или об отказе в выдаче разрешения на трансграничное перемещение отходов осуществляется Службой или ее территориальным органом по согласованию с центральным аппаратом Службы.

10. Для получения согласования со Службой решения о выдаче или об отказе в выдаче разрешения на трансграничное перемещение отходов территориальный орган (после приема от заявителя докумен-

тов на трансграничное перемещение отходов) направляет в Службу следующую информацию:

сведения о заявителе;

сведения о целях ввоза (вывоза) отходов;

наименование и код отхода по федеральному классификационному каталогу;

код ТН ВЭД России;

количество перемещаемых отходов;

копии разрешений компетентных органов (по Базельской конвенции) заинтересованных государств, на территорию которого (по территории которых) ввозятся (транзитно перемещаются) отходы, в случае их вывоза с территории данного субъекта Российской Федерации;

копия уведомления о трансграничном перемещении отходов;

копия документа о перевозке отходов;

копия лицензии на осуществление деятельности в области обращения с опасными отходами;

копия паспорта опасного отхода;

копия документа, подтверждающего обеспечение заявителем гарантий в соответствии с правилами, разработанными в соответствии с пунктом 11 статьи 6 Базельской конвенции;

проект решения о выдаче или об отказе в выдаче разрешения на трансграничное перемещение отходов.

11. Согласование возможности выдачи территориальным органом Службы разрешения на трансграничное перемещение отходов оформляется на бланке письма Службы за подписью должностного лица, уполномоченного приказом Службы осуществлять такое согласование, с присвоением номера уведомления о трансграничном перемещении отходов.

12. Продолжительность рассмотрения документов, представленных заявителем для получения разрешения на трансграничное перемещение отходов, составляет 30 дней со дня регистрации заявления о выдаче указанного разрешения со всеми необходимыми документами.

13. В зависимости от результатов рассмотрения документов, представленных для получения разрешения на трансграничное перемещение отходов, заявителю направляется:

разрешение на трансграничное перемещение отходов (далее—разрешение);

отказ в выдаче разрешения на трансграничное перемещение отходов с указанием мотивированных причин отказа (далее—отказ);

заключение о том, что предполагаемые к трансграничному перемещению товары (отходы) не относятся к категории отходов и их трансграничное перемещение осуществляется в порядке, предусмотренном для обычной продукции (не являются предметом регулирования, подпадающим под постановление Правительства Российской Федерации от 17.07.2003 № 442 «О трансграничном перемещении отходов») (далее — заключение).

14. Разрешение (отказ, заключение) оформляется на бланке письма Службы (ее уполномоченного территориального органа).

15. Разрешение содержит следующую информацию:

дата и исходящий номер;

наименование юридического лица (фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя);

место нахождения юридического лица (адрес места жительства индивидуального предпринимателя);

перечень заинтересованных государств, участвующих в трансграничном перемещении отходов;

наименование и код отхода по федеральному классификационному каталогу;

код ТН ВЭД России;

количество перемещаемых отходов;

дата и номер контракта (договора) на трансграничное перемещение и (или) контракта (договора) между экспортером и лицом, отвечающим за экологически безопасное использование отходов;

срок действия разрешения.

16. Разрешение подписывается должностным лицом, уполномоченным приказом Службы (ее территориального органа) и заверяется соответствующей гербовой печатью.

Отказ (заключение) подписывается должностным лицом, уполномоченным приказом Службы (ее уполномоченного органа).

17. Территориальный орган Службы в 5-дневный срок после выдачи разрешения на трансграничное перемещение отходов перемещение отходов.

18. Служба и ее территориальные органы ведут реестр выданных разрешений, отказов и заключений.

Приняты
Наблюдательным советом,
решение бюро от 16.04.04 № 39

ПРАВИЛА АТТЕСТАЦИИ ЭКСПЕРТОВ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Правила аттестации экспертов (далее — Правила) устанавливают порядок аттестации экспертов, осуществляющих экспертизу промышленной безопасности.

1.2. Настоящие Правила разработаны с учетом требований: законодательства Российской Федерации;

Правил проведения экспертизы промышленной безопасности (ПБ 03-246-98), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 06.11.98 № 64, зарегистрированным Минюстом России 08.12.98 г., регистрационный № 1656, с Изменением № 1 [ПБИ 03-490(246)-02], утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 01.08.02 № 48, зарегистрированным Минюстом России 23.08.02 г., регистрационный № 3720;

Правил экспертизы декларации промышленной безопасности (ПБ 03-314-99), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 07.09.99 № 65, зарегистрированным Минюстом России 01.10.99 г., регистрационный № 1920, с изменением № 1 [ПБИ 03-393(314)-00], утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.00 № 61, зарегистрированным Минюстом России 1.11.00 г., регистрационный № 2476;

Положения о порядке оформления декларации промышленной безопасности и перечне сведений, содержащихся в ней (РД 03-315-99), утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 07.09.99 № 66, зарегистрированным Минюстом России 07.10.99г., регистрационный № 1926, с изменением № 1 [РДИ 03-394(315)-00], утвержденным

постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.00 № 62, зарегистрированным Минюстом России 30.11.00 г., регистрационный №2477;

Положения о лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 04.06.02 № 382;

Положения о порядке подготовки и аттестации работников организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, подконтрольных Госгортехнадзору России (РД 03-444-02), утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 30.04.02 № 21, зарегистрированным Минюстом России 31.05.02 г., регистрационный № 3489;

Общих требований к аккредитации органов оценки соответствия (СДА — 01), принятых Наблюдательным советом, решение бюро от 16.04.04 № 39;

международных стандартов серии ISO 9000 и ISO 17000, в том числе ISO 17024 «Общие требования для органов сертификации физических лиц»;

европейских норм серии EN 45000, в том числе EN 45013 «Общие требования к органам по сертификации, проводящим аттестацию персонала».

1.3. Аттестация экспертов в зависимости от специфики выполняемых работ проводится по двум квалификационным уровням: эксперт и эксперт высшей квалификации.

1.4. Аттестация экспертов (экспертов высшей квалификации) проводится в целях подтверждения достаточности теоретической и практической подготовки, опыта, компетентности, тот есть их профессиональных знаний, навыков, мастерства, необходимых для проведения экспертизы промышленной безопасности.

В результате аттестации экспертам (экспертам высшей квалификации) выдается квалификационное удостоверение с указанием области аттестации.

Области аттестации экспертов (экспертов высшей квалификации) соответствуют областям аккредитации экспертных организаций, утвержденным в установленном порядке.

Эксперты, осуществляющие экспертизу промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений, могут быть аттестованы с правом или без права выполнения расчетов остаточного ресурса.

Эксперты высшей квалификации имеют право принимать участие в аттестации экспертов в качестве членов экзаменационной комиссии.

1.5. Аттестация экспертов осуществляется в рамках организационной структуры Системы аккредитации.

1.6. Аттестацию экспертов проводят независимые органы по аттестации экспертов (далее — органы по аттестации), функции которых определены Требованиями к независимым органам по аттестации экспертов (СДА — 14).

1.7. Организацию аттестации экспертов в области экспертизы деклараций промышленной безопасности, а также экспертизы документации в части анализа риска опасных производственных объектов обеспечивает Координирующий орган.

1.8. В целях информирования кандидатов в эксперты (эксперты высшей квалификации) о требованиях нормативных правовых актов, нормативных и методических документов в области экспертизы промышленной безопасности органами по аттестации проводится предварительная подготовка.

Предварительная подготовка проводится в соответствии с программами предварительной подготовки.

Программы предварительной подготовки разрабатываются органами по аттестации с учетом Рекомендаций по разработке сборников экзаменационных вопросов для аттестации экспертов (экспертов высшей квалификации) и согласовываются с отраслевыми комиссиями.

Если программы предварительной подготовки затрагивают вопросы, касающиеся объектов экспертизы, имеющих межотраслевой характер, в их согласовании наряду с отраслевыми комиссиями принимает участие межотраслевая комиссия.

Программы предварительной подготовки включают специфические (отраслевые, межотраслевые) вопросы проведения экспертизы промышленной безопасности в заявленной области аттестации.

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Аккредитация органов оценки соответствия (аккредитация) — официально оформленное Координирующим органом (органом аккредитации) признание компетентности юридического лица (или его обособленного подразделения) выполнять работы в определенной области оценки соответствия.

Кандидат — соискатель, который выполнил квалификационные требования, позволяющие ему участвовать в процессе аттестации.

Координирующий орган (орган аккредитации) — полномочный орган, осуществляющий проверку, оценку и организацию аккредитации органов оценки соответствия, периодический контроль за аккредитованными органами, а также координацию деятельности всех участников процедуры аккредитации.

Независимый орган по аттестации экспертов (НОА) — орган оценки соответствия, который проводит аттестацию экспертов и экспертов высшей квалификации в Системе аккредитации.

Область аккредитации — определенные виды услуг по оценке соответствия, на которые распространяется аккредитация.

Орган оценки соответствия — орган, который предоставляет услуги по оценке соответствия и который может быть объектом аккредитации. К органам оценки соответствия в области промышленной безопасности относятся: испытательные лаборатории; органы аттестации, в том числе независимые органы по аттестации экспертов, не-

зависимые органы по аттестации персонала в области неразрушающего контроля, независимые учебные центры; инспекционные органы, в том числе экспертные организации, инспекционные организации.

Система аккредитации в области промышленной безопасности (Система аккредитации) — совокупность участников, норм, правил, методик, условий, критериев и процедур, в рамках которых осуществляются аккредитация органов оценки соответствия и сама деятельность по оценке соответствия в области промышленной безопасности.

Специалист экспертной организации — лицо, участвующее в проведении экспертизы промышленной безопасности и обладающее специальными знаниями и опытом для проведения отдельных ее элементов.

Эксперт — лицо, обладающее специальными знаниями и опытом в области экспертизы промышленной безопасности, необходимыми для ее проведения.

Эксперт высшей квалификации — лицо, обладающее специальными знаниями и опытом в области экспертизы промышленной безопасности, необходимыми для ее проведения, а также для разработки нормативных технических документов в этой области и участия в проведении аттестации экспертов.

3. ТРЕБОВАНИЯ К КАНДИДАТАМ В ЭКСПЕРТЫ

3.1. Кандидат в эксперты должен иметь высшее техническое образование, а также обладать теоретическими знаниями и опытом практической работы не менее пяти лет в области, соответствующей заявляемой области аттестации (проектирование, эксплуатация опасного производственного объекта; техническое диагностирование технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах; преподавательская, научная деятельность в области промышленной безопасности объекта экспертизы, государственный контроль и надзор

либо другие направления деятельности в соответствии с дополнительными требованиями, предъявляемыми при аттестации экспертов (экспертов высшей квалификации), осуществляющих экспертизу промышленной безопасности, представленными в приложении 1).

Кандидат в эксперты с правом выполнения расчетов остаточного ресурса технических устройств, зданий и сооружений должен дополнительно обладать теоретическими знаниями и опытом практической работы в области надежности, прочности и расчетов остаточного ресурса технических устройств, зданий и сооружений.

3.2. Кандидат в эксперты высшей квалификации должен иметь опыт работы в качестве эксперта (аттестованного в соответствии с настоящими Правилами) в заявляемой области аттестации не менее трех лет, а также иметь опыт разработки нормативных, технических или методических документов в области промышленной безопасности.

3.3. Кандидат в эксперты (эксперты высшей квалификации) должен быть аттестован в области промышленной безопасности в качестве специалиста экспертной организации в соответствии с Положением о порядке подготовки и аттестации работников организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, подконтрольных Госгортехнадзору России (РД 03-444-02), утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 30.04.02 № 21, зарегистрированным Минюстом России 31.05.02 г., регистрационный № 3489, в соответствии с отраслевой спецификой заявленной области аттестации.

3.4. Аттестация специалистов, осуществляющих неразрушающий контроль при проведении экспертизы промышленной безопасности, проводится в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля (ПБ 03-440-02), утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 23.01.02 № 3, зарегистрированным Минюстом России 17.04.02 г., регистрационный № 3378.

3.5. Дополнительные требования, предъявляемые при аттестации экспертов (экспертов высшей квалификации), осуществляющих экспертизу промышленной безопасности, представлены в приложении 1.

4. ПОРЯДОК АТТЕСТАЦИИ ЭКСПЕРТОВ И ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИОННЫМ ДОКУМЕНТАМ

4.1. Процедура аттестации экспертов включает:

подачу заявителем заявления на аттестацию кандидата в эксперты (эксперты высшей квалификации) и прилагаемых к нему квалификационных документов в соответствии с приложением 2;

регистрацию заявления в органе по аттестации, уведомления заявителя о получении заявления;

проведение органом по аттестации анализа заявления, достаточности и полноты прилагаемых к нему квалификационных документов, направление заявителю сообщения о сроках проведения аттестации и при необходимости запроса о представлении дополнительной информации;

заключение договора на проведение аттестации;

проведение квалификационного экзамена, оценку результатов экзамена;

принятие решения о возможности аттестации (отказе в аттестации) и присвоении кандидату в эксперты соответствующего квалификационного уровня;

оформление, регистрацию и выдачу квалификационного удостоверения эксперту (эксперту высшей квалификации), а также описание соглашения о сотрудничестве между органом по аттестации и экспертом — при положительном решении;

письменное сообщение заявителю о невозможности аттестации с указанием причин — при отрицательном решении;

передачу сведений об аттестованных экспертах (экспертах высшей квалификации) в Координирующий орган для ведения их объединенного реестра¹.

5. ТРЕБОВАНИЯ К ЗАЯВЛЕНИЮ НА АТТЕСТАЦИЮ КАНДИДАТА В ЭКСПЕРТЫ (ЭКСПЕРТЫ ВЫСШЕЙ КВАЛИФИКАЦИИ)

5.1. Заявитель документально подтверждает достоверность информации о кандидате в эксперты.

Если физическое лицо не имеет работодателя, то оно представляет о себе аналогичную информацию. В случае представления недостоверной информации кандидат в эксперты к аттестации не допускается. При выявлении недостоверности информации после аттестации ее результаты аннулируются.

5.2. Перечень документов, представляемых заявителем в орган по аттестации, включает:

оформленное заявление (приложение 2);

копии документов, подтверждающих образование, а также (при наличии) копии документов, подтверждающих ученую степень, копии сертификатов;

копию выписки из протокола аттестационной комиссии об аттестации по промышленной безопасности в качестве специалиста экспертной организации в области экспертизы промышленной безопасности в соответствии с заявленной областью аттестации;

перечень работ в области экспертизы промышленной безопасности, а также копии не менее двух заключений экспертизы промышленной безопасности, в которых он принимал участие и которые позволяют

¹ Порядок предоставления и состав сведений об аттестованных экспертах (экспертах высшей квалификации) определяются Требованиями к Независимым органам по аттестации экспертов (СДА-14).

оценить способность кандидата осуществлять экспертную деятельность;

справку о стаже работы (выписку из трудовой книжки);

дополнительные сведения, подтверждающие компетенцию кандидата в эксперты (в соответствии с требованиями, приведенными в приложении 1);

две фотографии (3x4 см).

5.3. В случае прохождения процедуры аттестации кандидата в эксперты высшей квалификации заявитель представляет наряду с перечисленными в п. 5.2 документами перечень нормативных и методических документов, в разработке которых он принимал участие.

6. АНАЛИЗ ЗАЯВЛЕНИЯ И ПРИЛАГАЕМЫХ К НЕМУ КВАЛИФИКАЦИОННЫХ ДОКУМЕНТОВ

6.1. Анализ заявления и прилагаемых к нему квалификационных документов проводится органом по аттестации на предмет их достаточности и полноты содержания.

Срок рассмотрения квалификационных документов в органе по аттестации не должен превышать 20 дней.

Прием и рассмотрение квалификационных документов заканчивается за 10 дней до квалификационного экзамена.

6.2. Орган по аттестации вправе затребовать от заявителя недостающую информацию о кандидате в эксперты (эксперты высшей квалификации).

6.3. Орган по аттестации в обоснованных случаях может отклонить заявление или предложить ограничить область аттестации, о чем заявитель письменно уведомляется с указанием соответствующих причин.

6.4. Допускается аттестация кандидатов в эксперты (эксперты высшей квалификации) без проведения процедуры квалификационного экзамена в том случае, если вместе с заявлением представляются

документы, свидетельствующие о значительном опыте работы в заявляемой области аттестации (опыт работы в федеральном органе исполнительной власти, специально уполномоченном в области промышленной безопасности, не менее 10 лет, членство в Российской академии наук, Академии горных наук (АГН), Международной академии наук экологии и безопасности жизнедеятельности (МАНЭБ) либо в других случаях по согласованию с соответствующей отраслевой комиссией).

7. ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИОННОМУ ЭКЗАМЕНУ

7.1. Проведение квалификационного экзамена осуществляется экзаменационной комиссией, формируемой органом по аттестации, в состав которой входит представитель федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности, и не менее двух экспертов высшей квалификации (имеющих специализацию в соответствии с заявленной кандидатом в эксперты областью аттестации).

Для проведения квалификационного экзамена для кандидатов в эксперты (эксперты высшей квалификации) в области экспертизы деклараций промышленной безопасности, а также экспертизы документации в части анализа риска опасных производственных объектов Независимым органом по аттестации формируется экзаменационная комиссия, в которую включаются представители Координирующего органа и представитель федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности (имеющие специализацию в соответствии с заявленной кандидатом в эксперты областью аттестации).

При проведении квалификационного экзамена для кандидатов в эксперты, проводящих экспертизу промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений с правом выполнения расчетов остаточного ресурса, в состав экзаменационной комиссии должен

быть включен эксперт высшей квалификации, имеющий право выполнять расчеты остаточного ресурса в соответствии с заявленной кандидатом в эксперты областью аттестации.

7.2. Квалификационный экзамен включает письменный ответ на вопросы экзаменационного билета (либо тестирование с помощью компьютерной программы с выводом на печать результатов тестирования) с последующим собеседованием.

Кандидат в эксперты подписывает свой ответ на вопросы экзаменационного билета.

7.3. Экзаменационные билеты содержат не менее 10 вопросов, соответствующих заявленной области аттестации.

Вопросы для экзаменационных билетов выбираются случайным образом из сборника экзаменационных вопросов.

Основные требования к сборнику экзаменационных вопросов приведены в разд. 11 настоящих Правил.

7.4. Продолжительность экзамена определяется с учетом количества заданных вопросов исходя из затрат времени для подготовки ответа.

7.5. По результатам квалификационного экзамена органом по аттестации оформляется протокол (где приводятся результаты сдачи квалификационного экзамена кандидатами в эксперты).

Кандидатов в эксперты знакомят с результатами прохождения квалификационного экзамена под роспись в итоговом протоколе.

7.6. Кандидат считается сдавшим квалификационный экзамен, если он правильно ответил на 80% и более заданных вопросов.

7.7. Кандидат в эксперты, не сдавший квалификационный экзамен (ответивший менее чем на 80% вопросов), может быть допущен к пересдаче квалификационного экзамена не ранее чем через один месяц.

8. ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ ОБ АТТЕСТАЦИИ

8.1. Решение о возможности аттестации (отказе в аттестации) и присвоении кандидату в эксперты соответствующего квалификационного уровня принимается аттестационной комиссией органа по аттестации на основании анализа результатов прохождения квалификационного экзамена (положительного итогового протокола) и оценки квалификации эксперта на основании результатов рассмотрения представленных квалификационных документов установленным требованиям.

8.2. Аттестационная комиссия формируется органом по аттестации и по согласованию с соответствующей отраслевой комиссией, в ее состав входят: руководитель органа по аттестации или руководитель подразделения, которое осуществляет деятельность по аттестации; эксперт или эксперт высшей квалификации, имеющий специализацию в соответствии с заявленной кандидатом в эксперты областью аттестации и для которого работа в данной организации является основной (в соответствии со статьей 66 Трудового кодекса Российской Федерации); представитель федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности, не являющийся экзаменационной комиссией.

В состав аттестационной комиссии должно входить не менее трех человек.

8.3. Результаты заседания аттестационной комиссии отражаются в протоколе, оформляемом органом по аттестации.

8.4. На основании положительного решения аттестационной комиссии орган по аттестации в срок, не превышающий 20 рабочих дней после подписания протокола заседания аттестационной комиссии, оформляет квалификационное удостоверение установленного образца, в котором указываются область аттестации эксперта и присвоенный квалификационный уровень (эксперт/эксперт высшей квалификации).

В квалификационных удостоверениях экспертов, допущенных к проведению экспертизы промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений, указывается возможность выполнения экспертом расчетов остаточного ресурса.

Срок действия квалификационного удостоверения составляет не более трех лет.

8.5. В случае положительного решения аттестационной комиссии орган по аттестации и эксперт (эксперт высшей квалификации) подписывают соглашение о сотрудничестве, в котором оговариваются их взаимоотношения в течение срока действия квалификационного удостоверения.

8.6. В случае принятия аттестационной комиссией отрицательного решения в письменном виде оформляется мотивированный отказ в аттестации.

8.7. При прохождении кандидатами в эксперты в течение срока действия квалификационного удостоверения аттестации в дополнительной области ему выдается новое квалификационное удостоверение с другим номером и действующее наряду с уже имеющимся.

8.8. В случае утери или порчи квалификационных удостоверений, срок действия которых еще не истек, орган по аттестации по заявлению организации-работодателя или аттестованного эксперта может выдать его дубликат с соответствующей отметкой.

9. ПЕРЕАТТЕСТАЦИЯ ЭКСПЕРТОВ

9.1. При повторной аттестации (переаттестации) после окончания срока действия квалификационного удостоверения эксперт (эксперт высшей квалификации) проходит аттестацию в порядке, установленном разд. 4 настоящих Правил.

9.2. В ходе квалификационного экзамена в случае повторной аттестации (переаттестации) эксперта количество вопросов в экзаменационном билете может быть уменьшено до двух-трех в том случае,

если заявителем были представлены сведения о деятельности эксперта по экспертизе промышленной безопасности в заявленной области аттестации в течение срока действия квалификационного удостоверения без значительных перерывов (не менее одной работы в год).

9.3. При повторной аттестации (переаттестации) после окончания срока действия квалификационного удостоверения эксперта высшей квалификации из процедуры аттестации может быть исключен квалификационный экзамен в том случае, если заявителем были представлены сведения о деятельности эксперта по экспертизе промышленной безопасности в заявленной области аттестации в течение срока действия квалификационного удостоверения без значительных перерывов (не менее одной работы в год), а также об участии в научной деятельности, публикации печатных трудов в открытой печати по вопросам промышленной безопасности, выступлениях на конференциях, семинарах, курсах повышения квалификации в области специализации.

9.4. После прохождения процедуры повторной аттестации (переаттестации) орган по аттестации выдает новое квалификационное удостоверение.

10. ПРЕКРАЩЕНИЕ ДЕЙСТВИЯ АТТЕСТАЦИИ

10.1. Квалификационное удостоверение прекращает свое действие с момента окончания срока, на который оно было выдано.

Прекращение действия квалификационного удостоверения до окончания срока, на который оно было выдано, осуществляется в следующих случаях:

имеются факты нарушения установленного порядка проведения экспертизы промышленной безопасности, в том числе, когда в заключениях экспертизы промышленной безопасности, в которых принимал участие эксперт (эксперт высшей квалификации), не учтены или неверно представлены требования нормативных документов в области экспертизы промышленной безопасности;

установлен значительный перерыв (более двух лет) в работе эксперта (эксперта высшей квалификации) по экспертизе промышленной безопасности в той области аттестации, на которую распространяется квалификационное удостоверение;

в других случаях, предусмотренных соглашением о сотрудничестве между органом по аттестации и экспертом (экспертом высшей квалификации).

10.2. Решение о досрочном прекращении действия квалификационного удостоверения принимается аттестационной комиссией органа по аттестации, выдававшей его, после рассмотрения документов, свидетельствующих о нарушениях, указанных в п. 10.1.

10.3. Решение о прекращении действия квалификационного удостоверения направляется в организацию-работодатель или эксперту (если заявление на аттестацию исходило от частного лица), в территориальный орган федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности, по месту нахождения организации-работодателя или эксперта, в Координирующий орган, а также в соответствующую отраслевую комиссию.

11. ТРЕБОВАНИЯ К СБОРНИКУ ЭКЗАМЕНАЦИОННЫХ ВОПРОСОВ

11.1. Сборник экзаменационных вопросов должен содержать не менее 100 вопросов по каждому объекту экспертизы в соответствии с его отраслевой принадлежностью.

11.2. В сборнике экзаменационных вопросов наряду с вопросами должны быть приведены правильные ответы на них.

11.3. Возможно применение многовариантных сборников экзаменационных вопросов, содержащих, как правило, три-четыре ответа на каждый вопрос, один из которых верный.

11.4. Вопросы и ответы должны иметь сквозную нумерацию и (или) буквенное обозначение.

11.5. Сборники экзаменационных вопросов разрабатываются органами по аттестации с учетом Рекомендаций по разработке сборников экзаменационных вопросов для аттестации экспертов (экспертов высшей квалификации) и утверждаются отраслевыми комиссиями.

Если сборники экзаменационных вопросов затрагивают вопросы, касающиеся объектов экспертизы, имеющих межотраслевой характер, в их утверждении наряду с отраслевыми комиссиями принимает участие межотраслевая комиссия.

11.6. Сборники экзаменационных вопросов должны в полной мере охватывать специфику деятельности экспертов и содержать вопросы, позволяющие оценить компетентность кандидатов в эксперты.

Приложение 1

Дополнительные требования

1. Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу промышленной безопасности в угольной промышленности

1.1. Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

об участии в проведении не менее пяти экспертиз промышленной безопасности в заявленной области аттестации;

об участии в научно-технической деятельности путем опубликования не менее пяти печатных трудов в открытой печати по вопросам промышленной безопасности.

1.2. Кандидат в эксперты высшей квалификации представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

о стаже экспертной деятельности в заявленной области аттестации или выполнении особо сложных инженерных задач в области предмета экспертизы (оценивается при рассмотрении выполненных кандидатом работ и научных трудов);

об опыте разработки нормативных технических и методических документов в заявленной области аттестации (необходимо представить перечень разработанных документов);

об участии в проведении не менее десяти экспертиз промышленной безопасности (совокупно): проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта; технических устройств, зданий и сооружений на опасном производственном объекте; деклараций промышленной безопасности опасных производственных объектов; документации в части анализа риска опасных производственных объектов; документации на соответствие условий эксплуатации опасного производственного объекта требованиям промышленной безопасности;

об участии в научно-технической деятельности путем опубликования не менее десяти печатных трудов в открытой печати по вопросам промышленной безопасности.

2. Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу промышленной безопасности в горнорудной промышленности

2.1. Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 3 настоящих Правил документами сведения об участии в проведении не менее трех экспертиз промышленной безопасности в заявляемой области аттестации.

2.2. Кандидат в эксперты в области гидротехнических сооружений представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами следующие сведения:

о высшем гидротехническом образовании и стаже работы в области проектирования (эксплуатации, строительства) гидротехнических сооружений;

об участии в проведении не менее трех экспертиз под руководством опытного эксперта;

о стажировке в течение года в экспертной организации;

два-три заключения по экспертизе, в которых он принимал участие и которые позволяют оценить способность кандидата осуществлять экспертную деятельность.

2.3. Кандидат в эксперты высшей квалификации представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

о стаже экспертной деятельности в заявляемой области аттестации или выполнении особо сложных инженерных задач в области предмета экспертизы (оценивается при рассмотрении выполненных кандидатом работ и научных трудов);

об участии в проведении не менее пяти экспертиз промышленной безопасности в заявляемой области аттестации.

3. Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности

Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

о высшем профессиональном образовании с квалификацией дипломированного специалиста по следующим направлениям профессиональной подготовки: 130500 «Нефтегазовое дело» (специальности:

130501 «Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ», 130503 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», 130504 «Бурение нефтяных и газовых скважин»), 130600 «Оборудование и агрегаты нефтегазового производства» (специальности: 130601 «Морские нефтегазовые сооружения», 130602 «Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов»);

о стаже работы в нефтяной и газовой промышленности в соответствии с высшим профессиональным образованием не менее пяти лет;

о стаже работы в области экспертизы промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности в качестве привлекаемого специалиста не менее одного года.

4. Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности

4.1. Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения: о стаже профессиональной деятельности по нескольким или одному из следующих видов деятельности: проектирование, эксплуатация опасного производственного объекта химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности; разработка, изготовление, приемка, испытания, техническое диагностирование технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности; преподавательская, научная деятельность в области промышленной безопасности объекта экспертизы, государственный контроль и надзор;

об обучении на курсах повышения квалификации в области специализации;

об аттестации в качестве специалиста экспертной организации, знание специфических (отраслевых) вопросов проведения экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности в области, соответствующей заявленной области аттестации (в порядке, установленном разд. 1 настоящих Правил);

об участии в качестве специалиста в проведении не менее шести экспертиз промышленной безопасности в заявленной области аттестации;

отзыв-рекомендацию эксперта высшей квалификации;

не менее двух заключений экспертизы промышленной безопасности, в которых он принимал участие.

4.2. Кандидат в эксперты высшей квалификации представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

о стаже экспертной деятельности в заявленной области аттестации или выполнении особо сложных инженерных задач в области предмета экспертизы (оценивается при рассмотрении выполненных кандидатом работ и научных трудов);

об обучении на курсах повышения квалификации в области специализации;

об опыте разработки нормативных технических и методических документов;

об участии в качестве специалиста или эксперта в проведении не менее 14 экспертиз промышленной безопасности в заявленной области аттестации;

не менее трех заключений экспертизы промышленной безопасности, в которых он принимал участие;

отзыв-рекомендацию эксперта высшей квалификации.

5. *Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу промышленной безопасности на подъемных сооружениях*

Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

- о высшем специальном образовании;
- о стаже работы в области своей деятельности не менее десяти лет с участием в экспертизе промышленной безопасности не менее пяти лет;
- о компетенции в области теоретических знаний;
- об участии в проектировании и проведении расчетов объектов экспертизы;
- об участии в научно-технических семинарах, конференциях и публикациях в области своей деятельности;
- об участии в разработке научно-методической и нормативно-технической документации, в том числе печатные статьи, труды, копии научных, методических разработок, проектно-конструкторских и расчетных работ;
- об участии в работе комиссии по расследованию аварий;
- об опыте разработки мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварий и ущерба, нанесенного в случае аварии, а также расчетов размеров ущерба;
- об опыте выполнения расчетов оценки остаточного ресурса объекта, отработавшего нормативный срок службы;
- об опыте проведения ответственных расчетов технических экспертиз по авариям и инцидентам на подъемных сооружениях;
- об участии в экспертизе документации согласно Положению по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных произ-

водственных объектов, на которых используются подъемные сооружения (РД 10-528-03);

об аттестации в качестве специалиста 3-го уровня квалификации в области, соответствующей заявленной области аттестации;

рекомендации территориального органа федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности.

6. *Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу промышленной безопасности в газовом хозяйстве*

6.1. Кандидат в эксперты (эксперты высшей квалификации) представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения об участии в проведении не менее двух экспертиз промышленной безопасности в каждой из заявленных областей аттестации.

Кандидат в эксперты (эксперты высшей квалификации) в области экспертизы промышленной безопасности технических устройств представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения о высшем техническом образовании со специализацией в области эксплуатации (изготовления, строительства) объектов газоснабжения.

6.2. Кандидат в эксперты высшей квалификации в области экспертизы промышленной безопасности технических устройств представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения об аттестации в качестве специалиста неразрушающего контроля не ниже II уровня.

7. Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу промышленной безопасности в металлургической промышленности

7.1. Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

об участии в проведении не менее двух экспертиз промышленной безопасности в заявленной области аттестации;

о высшем техническом образовании со специализацией в области предмета экспертизы.

7.2. Кандидат в эксперты в области гидротехнических сооружений должен представить сведения о высшем (гидротехническом) специальном образовании и стаже работы не менее пяти лет (на производственных объектах, в проектных или научно-исследовательских производственных объектах).

7.3. Кандидат в эксперты высшей квалификации представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

об участии в проведении не менее пяти экспертиз промышленной безопасности в заявляемой области аттестации;

о выполнении особо сложных инженерных задач (оценивается по выполненным кандидатом работам или научным трудам).

8. Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу промышленной безопасности на опасных производственных объектах, связанных с транспортированием опасных веществ

Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

об участии в проведении не менее двух экспертиз промышленной безопасности в заявленной области аттестации;

отзыв-рекомендацию эксперта, под руководством которого кандидат в эксперты участвовал в проведении экспертизы промышленной безопасности.

9. Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу промышленной безопасности на взрывопожароопасных производственных объектах хранения, переработки и использования растительного сырья

Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 1.4 настоящих Правил документами сведения о:

стаже профессиональной деятельности в области проектирования, эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов хранения, переработки и использования растительного сырья, разработки, изготовления, приемки, испытаний, технического диагностирования технических устройств, применяемых на указанных производственных объектах;

преподавательской, научной деятельности, госконтроля и надзора в области промышленной безопасности объекта экспертизы.

10. Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу деклараций промышленной безопасности, а также экспертизу документации в части анализа риска опасных производственных объектов

10.1. Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

об участии в составлении не менее трех деклараций промышленной безопасности или в проведении не менее трех работ по анализу риска

(анализу безопасности) опасных производственных объектов с указанием наименования декларации (или опасного производственного объекта), организации — исполнителя работ, года выполнения работы и степени участия кандидата в эксперты;

об участии не менее чем в трех экспертизах деклараций промышленной безопасности опасных производственных объектов или документации в части анализа риска опасных производственных объектов с указанием наименования объекта экспертизы, организации — исполнителя работ, года выполнения работы и степени участия кандидата в эксперты;

об участии в качестве эксперта не менее чем в пяти экспертизах (совокупно) проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов; документации на соответствие условий эксплуатации опасного производственного объекта требованиям промышленной безопасности и других экспертиз с указанием наименования объекта экспертизы, организации — исполнителя работ, года выполнения работы и степени участия кандидата в эксперты;

об участии в научно-технической деятельности (выступления на конференциях, семинарах) и наличии не менее трех печатных трудов в открытой печати по вопросам промышленной безопасности с указанием наименования доклада (статьи), места и года выступления (публикации), соавторов;

об аттестации в качестве эксперта, осуществляющего экспертизу промышленной безопасности по другому направлению экспертизы (экспертизы проектной документации, или экспертизы зданий и сооружений, или экспертизы технических устройств) по виду деятельности (отрасли надзора), соответствующей области аттестации.

10.2. Кандидат в эксперты высшей квалификации представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

об участии в составлении не менее пяти деклараций промышленной безопасности или в проведении не менее пяти работ по анализу риска (анализу безопасности) опасных производственных объектов с указанием наименования декларации (или опасного производственного объекта), организации — исполнителя работ, года выполнения работы и степени участия кандидата в эксперты;

об участии в качестве эксперта не менее чем в пяти экспертизах деклараций промышленной безопасности опасных производственных объектов или документации в части анализа риска опасных производственных объектов с указанием наименования объекта экспертизы, организации — исполнителя работ, года выполнения работы и степени участия кандидата в эксперты;

об участии в качестве эксперта не менее чем в пяти экспертизах (совокупно) проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов; документации на соответствие условий эксплуатации опасного производственного объекта требованиям промышленной безопасности и других экспертиз с указанием наименования объекта экспертизы, организации — исполнителя работ, года выполнения работы и степени участия кандидата в эксперты;

об участии в научно-технической деятельности, выступлениях на конференциях, семинарах (с указанием наименования доклада, места и года выступления);

об участии в разработке нормативных и методических документов в области промышленной безопасности, пожарной безопасности, защиты населения от чрезвычайных ситуаций с указанием наименования документа, утвердившей его организации, года выпуска, степени участия кандидата в эксперты;

о наличии не менее пяти печатных трудов в открытой печати по вопросам промышленной безопасности с указанием наименования статьи, места и даты публикации, соавторов;

об аттестации в качестве эксперта высшей квалификации, осуществляющего экспертизу промышленной безопасности по другому направлению экспертизы (экспертизы проектной документации, или экспертизы зданий и сооружений, или экспертизы технических устройств) по виду деятельности (отрасли надзора), соответствующей области аттестации.

11 Дополнительные требования, предъявляемые к кандидатам в эксперты (эксперты высшей квалификации), осуществляющим экспертизу зданий и сооружений (промышленные дымовые и вентиляционные трубы) на опасных производственных объектах

11.1. Кандидат в эксперты представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

характеристику с места работы;

о высшем специальном образовании (инженер или бакалавр), стаже работы по специальности в специализированной организации, предоставляющей услуги по проектированию, строительству, ремонту дымовых и вентиляционных промышленных труб;

об опыте профессиональной деятельности в специализированной организации (предоставляющей услуги по проектированию, строительству, ремонту дымовых и вентиляционных промышленных труб);

о прохождении проверки знаний требований промышленной безопасности в одной из отраслей надзора;

о прохождении проверки знаний Правил безопасности при эксплуатации дымовых и вентиляционных промышленных труб (ПБ 03-445-02).

11.2. Кандидат в эксперты высшей квалификации представляет наряду с приведенными в разд. 4 настоящих Правил документами сведения:

научные труды;

о стаже работы по специальности в качестве специалиста-эксперта не менее пяти лет;

об опыте разработки методических и нормативных документов в области проектирования, строительства и ремонта дымовых вентиляционных труб;

об участии в проведении не менее двух экспертиз промышленной безопасности в заявленной области аттестации;

о прохождении проверки знаний требований промышленной безопасности в одной из отраслей надзора;

о прохождении проверки знаний Правил безопасности при эксплуатации дымовых и вентиляционных промышленных труб (ПБ 03-445-02).

Приложение 2

Форма заявления на аттестацию в качестве эксперта

ЗАЯВЛЕНИЕ

_____ (заявитель: организация, частное лицо)

_____ (адрес юридический, адрес почтовый, телефон, телекс, факс)

_____ (ИНН, ОКПО)

просит орган по аттестации _____ (наименование органа по аттестации)

провести аттестацию в качестве эксперта (эксперта высшей квалификации) _____ (фамилия, имя, отчество)

_____ (занимаемая должность в организации-заявителе, паспортные данные)

_____ (дата рождения; № и серия паспорта, кем и когда выдан; место жительства)

в области аттестации _____

с правом (без права) выполнения расчетов остаточного ресурса¹.

¹ Указывается в том случае, если кандидат в эксперты (эксперты высшей квалификации) проходит аттестацию в области экспертизы промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений.

Приложения:

копии документов, подтверждающих образование, а также (при наличии) копии документов, подтверждающих ученую степень, копии сертификатов;

копия выписки из протокола аттестационной комиссии об аттестации по промышленной безопасности в качестве специалиста экспертной организации в соответствии с заявленной областью аттестации;

перечень работ в области экспертизы промышленной безопасности, а также копии не менее двух заключений экспертизы промышленной безопасности в заявленной области аттестации, в которых он принимал участие и которые позволяют оценить способность кандидата осуществлять экспертную деятельность;

справка о стаже работы (выписка из трудовой книжки);

дополнительные сведения, подтверждающие компетенцию кандидата в эксперты (в соответствии с требованиями, приведенными в приложении 1);

две фотографии (3х4 см).

_____ (подпись заявителя)

**О внесении изменений в постановление
Правительства Российской Федерации
от 25 января 2002 г. № 57**

*Утверждено
постановлением
Правительства РФ
от 23.03.2005 г. №152*

Правительство Российской Федерации **постановляет:**

Внести в постановление Правительства Российской Федерации от 25 января 2002 г. № 57 «**О плате за геологическую информацию о недрах**» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 5, ст. 524) следующие изменения:

а) в пункте 1:

в абзаце первом слова: «для пользователей недр» исключить;

абзац третий изложить в следующей редакции:

«Конкретный размер платы за геологическую информацию о недрах для потребителя этой информации определяется Федеральным агентством по недропользованию по методике, утверждаемой Министерством природных ресурсов Российской Федерации.»;

б) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Плата за геологическую информацию поступает в доход федерального бюджета.».

Председатель Правительства
Российской Федерации
М. Фрадков

Промышленная безопасность Приморья

**Перечень
областей аккредитации в Системе аккредитации
в области промышленной безопасности**

С 1 января 2005 года введен в действие «Перечень областей аккредитации в Системе аккредитации в области промышленной безопасности», утвержденный решением бюро Наблюдательного совета Системы экспертизы промышленной безопасности от 10 мая 2004 года № 42.

Ранее действующий Перечень областей аккредитации в Системе экспертизы промышленной безопасности утрачивает силу с 01.01.2005 г.

**Перечень
областей аккредитации в Системе аккредитации в области
промышленной безопасности**

1. Проведение экспертизы промышленной безопасности проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов

2. Проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах. Техническое диагностирование

3. Проведение экспертизы зданий и сооружений на опасных производственных объектах

4. Проведение экспертизы промышленной безопасности декларации промышленной безопасности и документов в части анализа риска опасных производственных объектов

5. Экспертиза документов, связанных с эксплуатацией опасного производственного объекта:

Промышленная безопасность Приморья

6. Проведение государственной экспертизы декларации безопасности гидротехнических сооружений, в том числе на стадии их проектирования

7. Оценка безопасности гидротехнических сооружений на соответствие нормам и правилам безопасности при их строительстве, вводе в эксплуатацию, эксплуатации, ремонте, реконструкции, консервации, выводе из эксплуатации и ликвидации

В целях экономии печатной площади публикуем только пп. 2, 3 и 5 из Перечня областей аккредитации в Системе экспертизы промышленной безопасности

Области аккредитации в СЭПБ

2. Проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах. Техническое диагностирование:

2.1. Объектов угольной промышленности:

2.1.1. Шахтных подъемных установок. Оборудования стволовых подъемов. Лифтов подземных

2.1.2. Проходческих комплексов. Оборудования и средств для проходки и крепления горных выработок. Машин и механизмов для возведения крепи и самоходных полок для сборки кровли

2.1.3. Очистных комплексов, агрегатов и комбайнов, струговых установок, врубовых машин, погрузочных машин, маслостанций, насосных станций

2.1.4. Ленточных конвейеров. Лент конвейерных и приводных ремней

2.1.5. Скребковых конвейеров. Цепей круглозвенных для горного оборудования

2.1.6. Оборудования для механизации вспомогательных работ. Приводов. Компрессоров

2.1.7. Оборудования для гидродобычи угля и закладки

2.1.8. Оборудования для вентиляции, дегазации, пылеподавления и кондиционирования

2.1.9. Оборудования и средств локализации взрывов метана и угольной пыли

2.1.10. Дробилок. Вагоноопрокидывателей

2.1.11. Оборудования обогатительного, для брикетирования

2.1.12. Оборудования для вскрышных, очистных и отвальных работ, роторных комплексов

2.1.13. Оборудования для бурения

2.1.14. Экскаваторов, бульдозеров, самоходных горно-транспортных машин

2.1.15. Технологического транспорта на разрезах. Большегрузных самосвалов

2.1.16. Оборудования для водоотлива и дренажных шахт

2.1.17. Канатов. Лебедок.

2.1.18. Шахтного рельсового транспорта. Путеукладочных, погрузочно-транспортных и др. машин для подземных работ

2.1.19. Электрооборудования взрывозащищенное групп I и II и рудничного

2.1.20. Электроустановок для открытых горных работ

2.1.21. Кабели, шнуры и провода. Соединительная арматура

2.1.22. Приборов контроля, противоаварийной сигнализации; аппаратуры сигнализации, автоматики, релейной защиты, дистанционного управления и контроля

2.1.23. Технических жидкостей (масел, присадок, материалов и др.)

2.2. Объектов горнорудной промышленности:

2.2.1. Шахтных подъемных установок

2.2.2. Мельниц, вращающихся печей

2.2.3. Вагоноопрокидывателей

2.2.4. Дробильно-размольного оборудования

2.2.5. Оборудования обогатительного

- 2.2.6. Оборудования для агломерации, окомкования, брикетирования
- 2.2.7. Оборудования для вентиляции и пылеподавления, технологической вентиляции
- 2.2.8. Насосного оборудования
- 2.2.9. Оборудования для вскрышных и очистных работ и крепления горных выработок. Оборудования скважинной гидродобычи
- 2.2.10. Оборудования (технических устройства) для строительства подземных объектов (стволов, тоннелей, переходов) транспортного, специального, коммунального и другого назначения
- 2.2.11. Тяговых аппаратов и составов подвижной на открытых и подземных горных работах
- 2.2.12. Оборудования стволовых подъемов и шахтного транспорта
- 2.2.13. Оборудования для бурения шпуров и скважин
- 2.2.14. Экскаваторов, камнерезных машин
- 2.2.15. Технологического транспорта на открытых и подземных горных работах
- 2.2.16. Канатов
- 2.2.17. Технических устройств, применяемых на взрывных работах
- 2.2.18. Электрооборудования взрывозащищенного группы I и II и рудничного
- 2.2.19. Электроустановок для открытых горных работ
- 2.2.20. Конвейерного транспорта (конвейеров ленточных, пластинчатых, скребковых)
- 2.2.21. Лент конвейерных.
- 2.2.22. Оборудования специализированного для золото- и алмазодобывающей промышленности. Драг и земснарядов. Промприборов
- 2.2.23. Цепей круглозвенных для горного оборудования
- 2.2.24. Оборудования для механизации вспомогательных работ. Приводов. Компрессоров

- 2.2.25. Электровозов рудничных. Составы подвижного
- 2.2.26. Приборов контроля, противоаварийной сигнализации; аппаратуры сигнализации, автоматики, релейной защиты, дистанционного управления и контроля (кроме подлежащих метрологической проверке)

2.3. Оборудования нефтяной и газовой промышленности:

- 2.3.1. Оборудования для бурения скважин
 - 2.3.2. Оборудования для эксплуатации скважин
 - 2.3.3. Оборудования для освоения и ремонта скважин
 - 2.3.4. Оборудования газонефтеперекачивающих станций
 - 2.3.5. Оборудования, механизмов для строительства, эксплуатации и ремонта трубопроводных систем
 - 2.3.6. Газонефтепродуктопроводов. Промысловых трубопроводов
 - 2.3.7. Труб и деталей трубопроводов стальных и композитных, в том числе запорной арматуры
 - 2.3.8. Резервуаров и оборудования резервуаров для нефти и нефтепродуктов
 - 2.3.9. Резервуарных парков
 - 2.3.10. Компрессорных, насосных и газораспределительных станций
 - 2.3.11. Оборудования для сбора и подготовки нефти и газа
- ### **2.4. Технических устройств химических, нефтехимических, нефтегазоперерабатывающих производств и других взрывопожароопасных и химически опасных производств:**
- 2.4.1. Емкостного оборудования взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов, работающего под давлением до 16 МПа, включительно
 - 2.4.2. Емкостного оборудования взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов, работающего под давлением свыше 16 МПа
 - 2.4.3. Емкостного оборудования взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов, работающего под вакуумом

- 2.4.4.Оборудования криогенного
- 2.4.5.Компрессоров воздушных и газовых приводных
- 2.4.6.Оборудования насосного
- 2.4.7.Резервуаров для хранения взрывопожароопасных и химически опасных веществ
- 2.4.8.Оборудование аммиачных холодильных установок
- 2.4.9.Изотермических хранилищ
- 2.4.10.Печей
- 2.4.11.Центрифуг, сепараторов
- 2.4.12.Цистерн, контейнеров (бочек), баллонов для взрывопожароопасных и химически опасных веществ
- 2.4.13.Котлов-утилизаторов (паровых, водогрейных)
- 2.4.14.Энерготехнологических котлов
- 2.4.15.Котлов с высокотемпературными органическими теплоносителями (котлов ВОТ)
- 2.4.16.Технологических трубопроводов, трубопроводов пара и горячей воды:
- 2.4.17.Арматуры промышленной трубопроводной.
- 2.4.18.Гидрооборудования
- 2.4.19.Пневмоприводов и пневмоавтоматики
- 2.4.20.Электролизеров
- 2.4.21.Предохранительных устройств
- 2.4.22.Резервуаров для нефти и нефтепродуктов
- 2.4.23.Оборудования для переработки полимерных материалов
- 2.4.24.Оборудования целлюлозно-бумажного производства
- 2.4.25.Электрооборудования взрывозащищенного II группы
- 2.4.26.Устройств гидротехнических сооружений шламонакопителей, хранилищ отходов и технических водоемов
- 2.4.27.Вентиляционного оборудования
- 2.4.28.Электрооборудования
- 2.4.29. Приборов и средств контроля, управления, автоматики, сигнализации и связи (кроме подлежащих метрологической поверке)

- 2.4.30. Оборудования автогенного
 - 2.4.31. Цистерн и спецконтейнеров для перевозки сжиженных токсичных газов
 - 2.4.32. Оборудования очистных систем
 - 2.4.33. Оборудования для разделения воздуха
 - 2.4.34. Газового оборудования взрывопожароопасных и химически опасных производств
 - 2.4.35. Техническое освидетельствование оборудования, работающего под давлением, технологических котлов, технологических трубопроводов, трубопроводов пара и горячей воды
 - 2.4.36. Аппараты колонные
 - 2.4.37. Аппараты теплообменные.
- 2.5. Оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 МПа или с температурой нагрева воды более 1150С:**
- 2.5.1. Паровых и водогрейных котлов с давлением рабочей среды на выходе до 4,0 МПа включительно
 - 2.5.2. Паровых и водогрейных котлов с давлением рабочей среды на выходе свыше 4,0 МПа
 - 2.5.3. Котлов-утилизаторов (паровых и водогрейных)
 - 2.5.4. Энерготехнологических котлов
 - 2.5.5. Котлов с высокотемпературными органическими теплоносителями (котлов ВОТ)
 - 2.5.6. Котлов передвижных и транспортабельных установок и электропоездов
 - 2.5.7. Электрических котлов
 - 2.5.8. Котлов с электроподогревом
 - 2.5.9. Котлов-бойлеров
 - 2.5.10. Содорегенерационных котлов
 - 2.5.11. Сосудов, работающих под давлением свыше 0,07 МПа (до 16 МПа, включительно)
 - 2.5.12. Сосудов, работающих под давлением свыше 16 МПа

2.5.13. Трубопроводов пара и горячей воды с рабочим давлением пара более 0,07 МПа и температурой воды свыше 1150С, I категории

2.5.14. Трубопроводов пара и горячей воды с рабочим давлением пара более 0,07 МПа и температурой воды свыше 1150С, II категории

2.5.15. Трубопроводов пара и горячей воды с рабочим давлением пара более 0,07 МПа и температурой воды свыше 1150С, III-IV категорий

2.5.16. Автономных пароперегревателей

2.5.17. Автономных экономайзеров

2.5.18. Баллонов, цистерн и бочек, предназначенных для транспортирования и хранения сжатых, сжиженных и растворенных газов (кроме сжиженных токсичных газов)

2.5.19. Барокамер

2.5.20. Техническое освидетельствование паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением свыше 0,07 МПа, трубопроводов пара и горячей воды с рабочим давлением пара более 0,07 МПа и температурой воды свыше 1150С

2.6. Подъемных сооружений:

2.6.1. Грузоподъемных кранов:

2.6.1.1. Кранов мостового типа

2.6.1.2. Кранов порталных

2.6.1.3. Кранов стреловых (автомобильных, пневмоколесных, на специальном шасси, гусеничных, кранов-экскаваторов, тракторных, железнодорожных)

2.6.1.4. Кранов башенных

2.6.1.5. Кранов специальных (металлургических; специальных кранов, используемых в технологических процессах химического производства и на атомных объектах)

2.6.2. Кранов-манипуляторов

2.6.3. Кранов-трубоукладчиков

2.6.4. Подъемников (вышек)

2.6.5. Грузовых и пассажирских подвесных канатных дорог

2.6.6. Фуникулеров

2.6.7. Эскалаторов

2.6.8. Лифтов. Платформ подъемных для инвалидов

2.6.9. Крановых путей

2.6.10. Грузозахватных приспособлений, тары (кроме металлургической)

2.6.11. Строительных подъемников

2.6.12. Специальных подъемных сооружений единичного изготовления

2.6.13. Приборов и устройств безопасности (кроме подлежащих метрологической поверке)

2.7. Систем газоснабжения (газораспределения):

2.7.1. Наружных стальных трубопроводов систем газораспределения

2.7.2. Наружных трубопроводов газораспределительных сетей из полимерных материалов

2.7.3. Трубопроводов систем газопотребления

2.7.4. Газового оборудования, деталей и узлов газового оборудования из металлов

2.7.5. Электрооборудования взрывозащищенного, приборов и средств автоматики безопасности, регулирования и защиты, устройств защиты стальных газопроводов от электрохимической коррозии (кроме подлежащих метрологической поверке)

2.7.6. Насосов, компрессоров и другого газового оборудования объектов, использующих СУГ

2.7.7. Труб и деталей трубопроводов из термопластов и композитных материалов для газопроводов, аппаратов для сварки труб из полимеров и композитных материалов

2.7.8. Приборов для измерения механических величин, газовых счетчиков, газоанализаторов

2.7.9. Газовых горелок для котлов, для технологических линий, для агрегатов и печей

2.7.10. Газоиспользующего оборудования: Емкостных и проточных водонагревателей, конвекторов отопительных, теплогенераторов, воздухонагревателей, радиационных излучателей

2.7.11. Промышленных печей и агрегатов, оборудования теплового на газовом топливе

2.7.12. Газопоршневых двигателей, газотурбинных и парогазовых установок

2.7.13. Газовых котлов отопительных и водогрейных мощностью свыше 100 КВт на газовом топливе

2.8. Оборудования металлургической промышленности:

2.8.1. Оборудования для производства железорудного сырья (агломерация, окомкование и металлизация)

2.8.2. Оборудования для производства кокса (углеобогащение, углеподготовка, коксование, улавливание и переработка химических продуктов коксования)

2.8.3. Оборудования для производства чугуна

2.8.4. Оборудования для производства стали (включая, прямое получение стали и железа), люнкеритов и экзотермических смесей, ферросплавов

2.8.5. Оборудования для производства горячего и холодного проката, труб (сварных, катаных, литых)

2.8.6. Оборудования для производства метизов (калибровочные цеха)

2.8.7. Оборудования для производства литья из черных и цветных металлов

2.8.8. Оборудования для производства глинозема, алюминия (включая флотацию и регенерацию криолита), кристаллического кремния, электротермического силумина

2.8.9. Оборудования для производства никеля, меди и кобальта

2.8.10. Оборудования для производства цинка, свинца, олова, губчатого титана, магния, молибдена, ртути, полупроводниковых материалов (кремния, германия), твердых сплавов, сурьмы

2.8.11. Оборудования для производства порошков (железа, марганца, алюминия, магния, вольфрама, молибдена, ниобия, тантала, кобальта, цинка, титана, циркония и сплавов на их основе)

2.8.12. Производств по получению, переработке, распределению, хранению и применению продуктов разделения воздуха, водорода, хлора, аммиака, азота, аргона и других удушающих, взрывоопасных газов, используемых в металлургической и коксохимической промышленности

2.8.13. Оборудования газовых хозяйств (газоповысительных и газокomppressorных станций, межзаводских, межцеховых газопроводов доменного, коксового, конверторного, ферросплавного, природного газов и их смеси)

2.8.14. Газового оборудования цехов-потребителей

2.8.15. Газоочистных, газо-пылеулавливающих, аспирационных и вентиляционных систем и установок

2.8.16. Приборов и средств автоматизации (кроме подлежащих метрологической поверке)

2.9. Объектов транспортирования опасных веществ:

2.9.1. Транспортных средств, предназначенных для перевозки опасных грузов

2.9.2. Цистерн и специализированных контейнеров, предназначенных для транспортирования опасных веществ

2.9.3. Тары и упаковки, используемой для транспортирования опасных веществ

2.9.4. Подъездных путей необщего пользования

2.10. Объектов по хранению и переработке растительного сырья:

2.10.1. Оборудования элеваторно-складского хозяйства

2.10.2. Оборудования для мукомольных предприятий

2.10.3. Оборудования для крупяной промышленности

2.10.4. Оборудования для комбикормовой промышленности

2.10.5.Оборудования для обработки мягкой тары для мельнично-элеваторной промышленности

2.10.6.Оборудования объектов бестарного приема, хранения муки в бункерах и силосах, взвешивания и просеивания муки хлебопекарного, макаронного и кондитерского производства, размола сахарного песка, сушки, отсева и упаковки сахара.

2.10.7.Оборудования объектов приема, хранения, подработки и сушки растительного сырья и продуктов его переработки, включая отдельно стоящие приемно-отпускные устройства, приемно-очистительные башни, отдельно стоящие зерносушильные участки, элеваторы, склады силосного типа, склады бестарного напольного хранения, солодовенное производство, подработочные, подготовительные (дробильные) отделения, в том числе в составе предприятий пищевой промышленности

2.10.8.Объектов кукурузокалибровочного производства

2.10.9.Объектов семяобработывающего производства

2.10.10.Объектов линии подготовки табака

3. Проведение экспертизы зданий и сооружений на опасных производственных объектах:

3.1. На угольных производствах:

3.1.1. Зданий и сооружений поверхностного комплекса

3.1.2. Подземных сооружений угольных шахт

3.1.3. Промышленных дымовых и вентиляционных труб

3.2. На горных производствах:

3.2.1.Зданий и сооружений поверхностных комплексов

3.2.2. Промышленных дымовых и вентиляционных труб

3.3. На производствах и объектах по использованию недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых

3.4. На производствах и объектах, связанных с разработкой, испытаниями, хранением и применением взрывчатых материалов

промышленного назначения на опасных производственных объектах

3.5. На объектах нефтяной и газовой промышленности:

3.5.1. Объектов нефтегазодобычи, подготовки нефти и газа, газо-переработки

3.5.2. Объектов магистрального трубопроводного транспорта

3.6. На объектах химических, нефтехимических и нефтегазо-перерабатывающих производств и других взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов:

3.6.1.Зданий и сооружений

3.6.2.Промышленных дымовых и вентиляционных труб

3.7. Оборудование, работающего под избыточным давлением более 0,07 МПа или с температурой нагрева воды более 1150°С:

3.7.1. На которых используются паровые котлы, трубопроводы пара и сосуды, работающие под давлением более 0,07 МПа, водогрейные котлы и трубопроводы горячей воды с температурой воды более 1150°С

3.7.2. Промышленных дымовых и вентиляционных труб

3.8. На которых используются подъемные сооружения.

3.9. На объектах газоснабжения, использующих природные и сжиженные углеводородные газы:

3.9.1.Зданий и сооружений котельных, цехов и других производственных помещений с установленным в них газовым оборудованием

3.9.2.Зданий газонаполнительных станций и пунктов, автогазозаправочных станций

3.9.3.Промышленных дымовых и вентиляционных труб

3.10. На объектах металлургической и коксохимической промышленности:

3.10.1. Зданий и сооружений

3.10.2. Промышленных дымовых и вентиляционных труб

3.11. На объектах по хранению и переработке растительного сырья.

3.11.1. Объектов приема, хранения, подработки и сушки растительного сырья и продуктов его переработки, включая отдельно стоящие приемно-отпускные устройства, приемно-очистительные башни, отдельно стоящие зерносушильные участки, элеваторы, склады силосного типа, склады бестарного напольного хранения, солодовенное производство, подработочные, подготовительные (дробильные) отделения, в том числе в составе предприятий пищевой промышленности

3.11.2. Объектов производств муки, крупы

3.11.3. Объектов производств комбикормовой промышленности

3.11.4. Объектов бестарного приема, хранения муки в бункерах и силосах, взвешивания и просеивания муки хлебопекарного, макаронного и кондитерского производств, размола сахарного песка, сушки, отсева и упаковки сахара

3.11.5. Объектов очистки, сортировки мягкой тары мукомольно-крупяного, хлебопекарного и макаронного производств

3.11.6. Объектов кукурузокалибровочного производства

3.11.7. Объектов семяобработывающего производства

3.11.8. Объектов линии подготовки табака

3.12. На объектах транспортирования опасных веществ:

3.12.1. Путей (дорог) необщего пользования

3.12.2. Мест погрузки (выгрузки) опасных веществ

3.12.3. Пунктов подготовки транспортных средств

5. Экспертиза документов, связанных с эксплуатацией опасного производственного объекта:

5.1. Угольных производств и объектов

5.2. Горных производств и объектов

5.3. Производств и объектов по изготовлению и хранению взрывчатых материалов промышленного назначения

5.4. Производств и объектов по использованию недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых

5.5. Объектов нефтяной и газовой промышленности:

5.5.1. Объектов нефтегазодобычи, подготовки нефти и газа, газопереработки

5.5.2. Объектов магистральных трубопроводного транспорта

5.6. Химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств и других взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов

5.7. Паровых котлов, трубопроводов пара, сосудов, работающих под давлением более 0,07 МПа, водогрейных котлов и трубопроводов горячей воды с температурой воды более 1150С.

5.8. Проектов производства работ грузоподъемными кранами и технологических карт погрузочно-разгрузочных работ грузоподъемными кранами

5.9. Проектов вновь разработанных, реконструкции, ремонта, пуска-наладки и монтажа подъемных сооружений

5.10. Систем газораспределения и газопотребления

5.11. Объектов металлургической и коксохимической промышленности

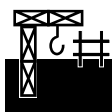
5.12. На объектах транспортирования опасных веществ:

5.12.1. Инструкций о порядке обслуживания и организации движения на подъездном пути предприятия

5.12.2. Документов, регламентирующих безопасность транспортирования опасных веществ на опасном производственном объекте

5.12.3. Документов на допуск нового опасного груза к перевозкам

5.13. Объектов по хранению и переработке растительного сырья



В обеспечении ядерной безопасности компромиссы исключены

В последних числах декабря минувшего года под председательством президента России Владимира Путина состоялось выездное заседание Госсовета по вопросам ядерной и радиационной безопасности. Местом его проведения стала Калининская АЭС (Тверская область), где к двум действующим энергоблокам прибавился третий. Строить его начали еще до трагедии в Чернобыле, а вводят только сейчас. На пресс-конференции с ВРИО руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Андреем Малышевым именно этим обстоятельством был продиктован первый вопрос журналистов:

— **Ваша подпись стоит под документами, разрешающими пуск. Рука не дрогнула?**

— Я не формально знаком с конструкцией этого блока. Еще когда возглавлял «Атомэнергопроект», мне приходилось участвовать в разработке АСУ технологическими процессами и системы обеспечения безопасности этого блока. Позже в должности заместителя министра по атомной энергии я отвечал за его сооружение.

В нынешнем году Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору завершены работы по экспертизе безопасности блока N 3 Калининской АЭС с реактором ВВЭР-1000. Была проведена также детальная инспекция готовности к пуску. На этом основании 1 октября 2004 года нашей службой выдана лицензия на его эксплуатацию. А 26 ноября третий энергоблок Калининской АЭС

выведен, в соответствии с условиями нашей лицензии, на минимально контролируемый уровень мощности. В последующие дни проводились измерения нейтронно-физических характеристик активной зоны реактора с целью проверки подтверждения их проектным значениям.

При доработке проекта этого энергоблока учтены все недостатки, выявленные в процессе проектирования и эксплуатации блоков аналогичной конструкции. Выполнена большая программа модернизации с целью повышения безопасности.

— **Вы пришли в надзор, как сами заметили, с должности заместителя министра, до этого возглавляли «Атомэнергопроект» — институт, в котором проектировались многие атомные станции. Что-то изменилось за минувшее время в ваших представлениях о поднадзорной сфере?**

— Изменилась моя должностная позиция, но это не значит, что изменились мои принципы. Или жизненные критерии. И тогда, и сейчас я старался работать максимально честно. Задачу вижу в том, чтобы документы, которые мы готовим на любой объект, были безупречны с позиций закона и обеспечивали достижение нормативных критериев безопасности.

— **Какие именно атомные объекты находятся в поле регулирования вашей службы?**

— Это 213 ядерных установок, включая исследовательские реакторы и атомные станции, 454 пункта хранения ядерных материалов и радиоактивных отходов, более 5 тысяч радиационных источников в народном хозяйстве, а также 1508 пунктов хранения радиоактивных веществ и РАО. То есть под надзором нашей службы находится практически все, что не относится к действующим объектам Минобороны.

— **Болезненную реакцию экологов и некоторых специалистов вызывают планы продления ресурса действующих АЭС. Особенно много вопросов в отношении Ленинградской атомной станции, где, как известно, установлены реакторы чернобыльского типа.**

Вы — та последняя инстанция, которая призвана сказать «да» либо «нет». Чем мотивируете свои решения на этот счет?

— Есть прописанная в законе процедура, как выдаются лицензии. Мы ее от начала до конца выдерживаем. А кроме того, по таким объектам, как ЛАЭС (первый блок) или первый блок Билибинской станции, сухое хранилище для отработанного ядерного топлива на площадке Горно-химического комбината в Железногорске, мы провели специальные заседания НТС с приглашением специалистов разных ведомств.

— Вы — коренной москвич. У вас, безусловно, возникли и предпочтения, и привязанности. В отношении ЛАЭС, продления ее ресурса, можете ли дать гарантии жителям Санкт-Петербурга, что никакой угрозы это решение не несет и что вы лично за это отвечаете — и как специалист, и как руководитель федерального надзорного органа?

— Да, конечно. И не только питерцам, но всем гражданам России. Больше того: смею утверждать, что ситуация на станции в разрешенный нами период не ухудшится. Продление — это ведь не бумажная формальность. Это комплекс тщательно продуманных, выверенных мероприятий. Другими словами, проводится глубокая модернизация, которая на порядок поднимает оценочные показатели безопасности.

— Но ведь никуда не деться и от экономики такого рода усовершенствований — от простого сопоставления затрат на модернизацию и последующей отдачи, когда блок будет введен в действие. Всегда ли такая овчинка стоит выделки?

— Да, это важный аспект — для эксплуатирующей организации. Но с позиций безопасности здесь компромиссов быть не может. Вся программа, которая предписывалась для третьего и четвертого блоков Нововоронежской АЭС, для первого и второго блоков Кольской АЭС, выполнена. Но существует иной вопрос — оценка работоспособности отдельных видов оборудования, в том числе самого корпуса реактора. Есть проблемы и с другими элементами, которые невозможно заменить. Как поступаем в этих случаях? Заявитель представляет обоснование,

что можно еще 15 лет эксплуатировать. Но лицензии даны только на 5 лет! Это говорит о том, что наши эксперты, соглашаясь с методологическим подходом заявителя — в данном случае «Росэнергоатома», ограничились пока пятилетним сроком...

— Имея в виду, что с получением новых данных срок может быть продлен?

— Да. Приходите через пять лет, представьте новые пробы с корпуса реактора — есть ли и сколь велика тенденция к охрупчиванию металла, тогда и будем решать. Понятно, что корпус реактора заменить нельзя. Есть и другие элементы оборудования, не подлежащие замене. Все такие позиции у нас на особом учете. При необходимости по ним мы проводим расширенные заседания НТС, привлекаем для экспертизы специализированные организации, заслушиваем их, даем слово оппонентам и только после этого выносим решение. В отношении продления ресурса первого блока Ленинградской АЭС мы ограничились пока трехлетним сроком.

А там, где возможна замена оборудования или его дублирование, меры принимаются радикальные. Достаточно сказать, что на Ленинградской, Курской, Нововоронежской станциях созданы дополнительные системы охлаждения реактора — построены здания размером в половину главного корпуса. Колоссальная работа проделана!

— Как оценивают в вашей службе положение дел на комбинате «Маяк» и, в частности, на Теченском каскаде водоемов, а также ход работ по реабилитации загрязненных территорий?

— Госатомнадзором, еще до моего прихода на должность его руководителя, была приостановлена лицензия на эксплуатацию радиохимического завода № 235, где перерабатывают облученное топливо. А приостановлена на том основании, что завод продолжал радиоактивные сбросы в Теченский каскад на основании временных регламентов. Правовой статус этих водоемов не был определен. Не могу сказать, что именно эта санкция побудила Минатом и подведомственный ему «Маяк» ускорить разработку комплексной программы для решения

технологических и экологических проблем этого конкретного предприятия. Но свою роль это, безусловно, сыграло. Такая программа была утверждена четырьмя федеральными ведомствами. Это позволило снять с завода ранее наложенные санкции.

Моя первая рабочая поездка в должности начальника Госатомнадзора была именно на «Маяк». И с тех пор я внимательно слежу за фактической ситуацией и ее динамикой. Главный упор делается на снижение сбросов в открытые водоемы — это требует серьезных изменений в технологическом цикле предприятия.

— **У руководства самого комбината вы находите понимание?**

— Я был знаком со многими руководителями еще по работе в Минатоме. А при посещении, когда общался больше со специалистами среднего звена управления, технологами, увидел и почувствовал, что задачей сокращения сбросов они прониклись. Пусть не сразу, но пришло понимание, что в прежнем режиме предприятие работать не может. Это важно, потому что за долгие годы в закрытых городах люди привыкли к прежним подходам и совершенно искренне не понимали, даже возмущались, когда их в чем-то начинали ограничивать...

— **Успел набить оскомину перманентно возникающий вопрос о строящейся с нашим участием АЭС в Бушере. Какова тут роль надзорного органа?**

— В межправительственном соглашении России с Ираном есть пункт, согласно которому мы оказываем техническое содействие их регулирующему органу на всех стадиях сооружения АЭС. Это оценка документации на всех этапах сооружения, надзор за изготовлением оборудования и надзор за сооружением объектов, включая этап пусконаладочных работ. Плюс подготовка персонала для регулирующего органа.

— **А за безопасность в целом кто отвечает?**

— По международному законодательству за безопасность ядерных объектов на территории страны отвечает сама страна — соответствующий национальный орган. Но, учитывая, что у национального орга-

на Ирана нет опыта сооружения атомных станций и их эксплуатации, потребовалась поддержка со стороны России. И мы ее оказываем.

— **В чем вы видите причины задержек и переноса сроков на строительстве этого объекта?**

— Дело в том, что начинали мы тут не «с чистого листа» — работаем на площадке и в условиях, которые были заданы до нас. Ведь станцию, как известно, начинал строить Siemens KWU, а потом отказался. И когда вы делаете реконструкцию, не все вписывается и подходит. Значительная часть оборудования, до 25 процентов, оказалась непригодной. И надо было найти адекватную замену. Какая-то часть заново изготавливалась в России. Например, дизель-генераторы — на Коломенском заводе.

А что касается основополагающих узлов и компонентов станции, например, машзала, самой реакторной установки, так по ним отставание от графика несущественно. Основные проблемы связаны со вспомогательным оборудованием. Но сегодня уже все контракты заключены, и можно с большей уверенностью говорить о сроках ввода.

— **Когда и при каких условиях ядерно-энергетические объекты в нашей стране могут перейти под контроль частного бизнеса? Кто при этом должен отвечать за обеспечение безопасности?**

— За безопасность по всем законам отвечает оператор, независимо от формы собственности. А требования по безопасности вырабатывает и предъявляет страна. В области использования атомной энергии это должно всегда оставаться прерогативой государства. Эксплуатирующие организации независимо от формы собственности должны безоговорочно соблюдать эти требования. В том числе обеспечивать гражданско-правовую ответственность за ущерб, если он будет причинен.

А что касается второй части вопроса — у нас уже есть объекты, которые находятся в частных руках. Это радиационные источники, которые используются на предприятиях с разной формой собственности, в медицинских учреждениях, в том числе в частных клиниках.

— **Источник ионизирующего излучения — это не реактор. Масштаб негативных последствий, если что-то паче чаяния случится, несопоставим...**

— Согласен. Но есть уже и реакторы в эксплуатации у акционерного общества. Это атомные ледоколы и лихтеровоз «Севморпуть», которые приписаны к Мурманскому морскому пароходству. По форме — это акционерное общество со значительной долей частного капитала. И суда с атомными энергетическими установками, а также обслуживающие их вспомогательные суда, береговые организации находятся в эксплуатации у АО. Не в собственности, а только в эксплуатации. Мурманское пароходство несет полную ответственность за безопасность этих установок, их поддержание, модернизацию. И все требования, которые прописываются при лицензировании, неукоснительно выполняются. Форма собственности в данном случае не влияет на наши взаимоотношения.

Я считаю, что и в атомной энергетике возможно появление эксплуатирующих организаций с акционерным капиталом. Но на ближайший период — как минимум лет десять — передача в собственность самих установок нецелесообразна. Слишком много еще у нас не отлаженных механизмов...

— **А как относитесь к перспективам создания плавучих АЭС?**

— Проблема доставки ресурсов в отдаленные части страны неизбежно приводит к появлению нестандартных решений. Северные города, которые возникли на арктическом побережье нашей страны, в устьях больших рек зачастую лишены централизованного электроснабжения. И вместо постоянного завоза топлива предлагается поставить автономный энергообъект...

— **Но первую такую станцию, как сообщается, хотят пустить в Северодвинске. А там и железная дорога, и ЛЭП...**

— Северодвинск — особый случай. На Севмашпредприятии, где намечаются этот энергоблок построить, посчитали, что при ожида-

емых вложениях есть смысл (экономическая выгода) получать электроэнергию с такого энергоблока, чем расплачиваться с «Архэнерго». Плюс к тому здесь налицо коммерческий интерес, так как на установку может появиться спрос. В Южной Корее, в Китае с интересом следят за нашими инициативами.

Относительно возможности размещения плавучей АЭС в Северодвинске могу сказать, что это соответствует нормативным требованиям, которые мы предъявляем к размещению атомных станций. Инфраструктура там существует. Поэтому не было никаких причин отказать заявителю.

— **Допустим, что в Северодвинске для этого есть и условия, и персонал. А как эксплуатировать такую станцию, скажем, в Певеке? Вахтовым методом — наподобие МКС?**

— А почему вас не беспокоит Билибино? Тоже сравнительно небольшой город, а там уже несколько десятилетий действуют четыре энергоблока по 12 мегаватт — по сути, те же четыре плавучих АЭС.

Это малая энергетика в жизни — уже тридцать лет отработали! Там возникали проблемы с персоналом, но выход был найден.

Работник поехал в командировку

Каким налогом при этом облагаются суточные расходы — пока точно не знает никто.

Статьей 217 Налогового кодекса РФ установлен перечень доходов, не подлежащих обложению налогом на доходы физических лиц. В их числе суточные, выплачиваемые в период нахождения работника в командировке «в пределах норм, установленных в соответствии с действующим законодательством».

Вокруг размера суточных, которые не включаются в доход налогоплательщика, подлежащий налогообложению, продолжается длительный спор.

МНС России по согласованию с Минфином России свою позицию по этому вопросу высказало в письме от 17.02.04 № 04-2-06/127 «О налогообложении компенсационных выплат по возмещению расходов, связанных со служебными командировками».

В соответствии с этим письмом суммы суточных, выплаченных сверх норм, установленных постановлениями Правительства РФ от 08.02.2002 г. № 93 «Об установлении норм расходов организаций на выплату суточных или полевого довольствия, в пределах которых при определении налоговой базы по налогу на прибыль организаций такие расходы относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией» и от 02.10.2002 г. № 729 «О размерах возмещения расходов, связанных со служебными командировками на территории Российской Федерации, работникам организаций, финансируемых за счет средств федерального бюджета», а также приказом Минфина России от 12.11.2001 г. № 92н «О размерах выплаты суточных при краткосрочных командировках на территории зарубежных стран», подлежат обложению налогом на доходы физических лиц в общеустановленном порядке.

Иными словами, не должны облагаться НДФЛ суточные в размере 100 рублей за каждый день пребывания в командировке на территории России.

С одной стороны, указанное письмо адресовано налоговым органам и устанавливает обязательное для них «правило поведения, подлежащее неоднократному применению». С другой стороны, неисполнение указаний письма налоговыми агентами неизбежно ведет к налоговым спорам и привлечению к налоговой ответственности.

Но многие налогоплательщики, эксперты, налоговые консультанты не соглашались с такой позицией и считают ее противоречащей налоговому законодательству.

Основанием такого несогласия являются положения Трудового кодекса, вступившего в действие с 1 февраля 2002 года. В соответствии со ст. 168 ТК РФ порядок и размеры суточных, выплачиваемых работникам, устанавливаются коллективным договором или локальным нормативным актом организации. До 1 января 2005 года Трудовым кодексом был установлен нижний предел размера суточных — он не мог быть ниже установленного российским правительством в отношении организаций, финансируемых из федерального бюджета. Но с нового года данное ограничение исключено.

Спор рассмотрен в ходе судебного разбирательства. Высший арбитражный суд РФ вынес решение 26 января 2005 года по делу № 16141/04, согласно которому письмо МНС России от 17.02.2004 г. признано не соответствующим Налоговому кодексу и не действующим.

Какие доводы позволили придти суду к такому выводу?

Во-первых, ВАС РФ признал письмо МНС России нормативным правовым актом, распространяющим свое действие на неопределенный круг налогоплательщиков и налоговых агентов.

Во-вторых, суд указал, что законодательством о налогах и сборах ни нормы суточных, ни порядок их установления применительно к налогу на доходы физических лиц не определены, а общий порядок установления таких норм предусмотрен только трудовым законодательством.

Ни один из действующих документов, в которых установлены размеры суточных, по мнению суда, не может применяться в целях налогообложения доходов физических лиц. Так, установленные в постановлении Правительства РФ № 729 размеры возмещения командировочных расходов ограничивают только размер финансирования из федерального бюджета на указанные цели, но не ограничивают величину производимых работникам выплат. Нормы суточных, установленные постановлением Правительства РФ от 08.02.2002 г. № 93, не могут применяться в целях налогообложения НДФЛ, так как оно принято и применяется только для целей исчисления налога на прибыль организаций.

В третьих, ВАС РФ отметил, что суточные являются компенсационной выплатой по возмещению расходов работника, вызванных необходимостью выполнять трудовые функции вне места постоянной работы. Поэтому взимание налога с указанных средств неправомерно. Экономическая выгода у работника может возникнуть только при получении суточных в размерах, превышающих установленные в коллективном договоре или локальном нормативном акте.

В решении ВАС РФ сформулирован принцип равенства налогообложения: «равный порядок налогообложения заключается в том, что при получении доходов, отвечающих критериям облагаемых доходов, они подлежат налогообложению у всех налогоплательщиков, за исключением случаев, предусмотренных законом, а при получении выплат, отвечающих критерию доходов, не подлежащих налогообложению, такие выплаты налогообложению не подлежат».

Итак, решение ВАС РФ принято. Большинство экспертов вздохнули с облегчением — суточные независимо от их размера, установленные в коллективном договоре или ином локальном документе организации любой формы собственности и ведомственной принадлежности, не облагаются налогом на доходы физических лиц.

Но так ли все однозначно? Не последуют ли за данным решением злоупотребления со стороны организаций. Например, что стоит рабо-

тодателю установить заработную плату на минимальном уровне, а выплачивая работнику в период нахождения в краткосрочной командировке суточные в максимальном размере, вывести из-под налогообложения основной доход работника. Безусловно, такой шаг приведет к перекосу при исчислении налога на прибыль.

Особое мнение о последствиях решения ВАС РФ высказывает член научно-экспертного совета Палаты налоговых консультантов, налоговый консультант Елена Воробьева.

Признано не действующим письмо МНС России от 17.02.04 № 04-2-06/127. Вывод Суда о том, что постановления Правительства РФ от 08.02.02 № 93 и от 02.10.02 № 729 не имеют никакого отношения к формированию налоговой базы по НДФЛ, не вызывает никаких сомнений.

Но остается п. 3 ст. 217 НК РФ, согласно которому освобождены от обложения НДФЛ все виды установленных действующим законодательством Российской Федерации, законодательными актами субъектов Российской Федерации, решениями представительных органов местного самоуправления компенсационных выплат (в пределах норм, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации), и в частности суточные, выплачиваемые в пределах норм, установленных в соответствии с действующим законодательством.

Закона, устанавливающего нормы суточных нет. Но многие специалисты считают достаточным наличие ст. 168 ТК РФ, предусматривающей, что порядок и размеры возмещения расходов, связанных со служебными командировками, в том числе суточных, определяются работодателем.

Однако может ли установленный работодателем размер суточных быть «нормой, установленной в соответствии с законодательством», принимаемой в целях налогообложения?

Напомним, что Трудовой кодекс дает работодателям довольно широкие полномочия в части определения видов и размеров различных выплат, производимых в пользу работников. Можно установить любую

заработную плату, ввести дополнительные стимулирующие и поощрительные выплаты и так далее. Но при этом не может быть и речи о том, что установленная работодателем выплата будет исключена из налогооблагаемого дохода работника. Почему же для суточных должно быть сделано исключение?

По мнению ВАС РФ, суточные не могут рассматриваться как доход работника, полученный в его личных целях, поскольку они выплачены в связи с целью возмещения работнику расходов, понесенных им при исполнении служебного задания.

Но какие расходы возмещает работодатель работнику, выплачивая суточные?

Обычно на этот вопрос отвечают так: в командировке надо питаться, приходится пользоваться общественным транспортом и тому подобное.

Но не кажется ли странным, что исключительно личные проблемы работника, которые он решает ежедневно, становятся «производственными» в период его нахождения в командировке? Значит завтрак, обед и ужин в командировке — это «расходы, которые работник несет в интересах работодателя, направившего его в командировку»? Конечно, иной раз питание в месте командировки обходится значительно дороже, чем дома. Желание работодателя взять на себя снижение дополнительных издержек работника похвально. Некоторые работодатели предоставляют работникам питание (бесплатное или по льготным ценам) не только в командировке. При этом стоимость питания включается в налогооблагаемый доход работника.

Безусловно, выполнение трудовых обязанностей в месте командировки можно рассматривать как работу в условиях, отклоняющихся от нормальных. В этом случае работодатель вправе установить работникам соответствующую доплату на период командировки (по аналогии с оплатой работы в выходной день, сверхурочных, ночных). Если такие доплаты оформлены правильно, то они в полной сумме (а не только 100 рублей в день) могут учитываться в составе расходов для целей

налогообложения прибыли (п. 3 ст. 255 НК РФ). Но и в этом случае ни у кого не возникнет сомнения в отношении налогообложения таких доплат налогом на доходы физических лиц.

Таким образом, право работодателя повысить интерес работников к командировкам, взяв на себя большую часть (87 процентов) личных расходов работника никто не оспаривает. Однако полностью освободить от налогообложения такие выплаты кажется странным.

Кроме того, норма, определенная работодателем, никогда не признавалась «законодательно установленной» в целях налогообложения. А дословное прочтение п. 3 ст. 217 НК РФ заставляет сделать вывод: в отсутствие законодательно установленных норм освобождать от обложения налогом на доходы физических лиц нечего. Другими словами, признание письма МНС России не подлежащим применению для налогоплательщиков может означать то, что под налогообложение будут попадать суточные в полном размере (а не только превышающие 100 рублей в день).

В то же время в целях формирования налоговой базы по налогу на прибыль суточные, выплаченные по установленным нормам, учитываются в составе расходов. То есть такие выплаты являются компенсационными? Действительно, размеры суточных, определенные постановлением Правительства РФ в целях налогообложения прибыли, можно рассматривать как выплаты, компенсирующие работнику неудобства, причиненные самим фактом направления его в командировку. Но никоим образом они не призваны возмещать фактически понесенные работником расходы, не связанные с выполнением трудовых обязанностей.

Со стороны МНС России и Минфина России была сделана попытка исключения из налогообложения таких «компенсирующих неудобства» суточных. Но ВАС РФ признал их письмо незаконным...

И что же теперь? Не будем ли мы платить налог на доходы с суммы на 100 рублей больше, чем раньше?

«Российская газета»



Контроль доступа в колодцы линейно-кабельного хозяйства: проблемы и решения

Пожалуй, одной из самых насущных проблем связистов-эксплуатационщиков уже несколько лет является контроль доступа в колодцы линейно-кабельного хозяйства. Впрочем, это не одна, а сразу несколько проблем: ночующие в колодцах бомжи и любители легкой наживы в виде куска медного кабеля уже не единственные нарушители. За последнее время стали известны откровенные случаи вандализма, когда преступники вскрывают крышки колодцев с целью устроить пожар, а обнаружить такое возгорание связистам удастся далеко не сразу. Есть в практике и случаи несанкционированного проникновения на эти объекты посторонних лиц, представителей других организаций. А в последнее время в связи со спросом на лом черного металла и сами крышки представляют для злоумышленников вполне определенный интерес. Все это «многообразие» проблем свидетельствует об одном — уход от решения проблемы стоит предприятию связи все дороже с каждым годом.

На практике опробованы самые различные варианты: крышки колодцев укрывали под слоем асфальта, закрывали люки бетонными плитами, пробовали приваривать к крышке цепь. К сожалению, ни одно из подобных решений не оказалось универсальным — они либо затрудняют эксплуатационные мероприятия, либо оказываются вполне по плечу современным нарушителям.

В этих условиях НПЦ «Компьютерные Технологии» предложило свой вариант решения проблемы. В начале 2005 года налажен выпуск

устройства УСИ96К, которое предназначено для контроля вскрытия смотровых устройств (колодцев) линейно-кабельных сооружений (ЛКС). Новое УСИ получило название УСИ96К по количеству подключаемых к одному устройству колодцев — 96 (по 16-ть колодцев на 6-ти шлейфах), и под этим названием устройство вошло в номенклатуру АПК «Ценсор». Задача контроля доступа в колодцы ЛКС может быть реализована как наряду с другими задачами охраны и контроля, так и самостоятельно. В первом случае специальное оборудование (УСИ96К) включается в состав общей конфигурации комплекса «ЦЕНСОР» и работает по всем типам каналов, заявленных в нем.

Отдельная минимальная подсистема контроля доступа в колодцы кабельной канализации осуществляется при помощи оборудования: программная часть; устройство сбора информации УСИ96К (на один объект); датчик (блок) выдачи импульса опознавания ДІК (на один колодец); датчик контроля доступа (на один колодец) ИО102-20, либо другой по выбору Заказчика; репитер-адаптер интерфейса РПА.

Вкратце подсистему охраны смотровых колодцев кабельного хозяйства можно описать следующим образом. В Центре на диспетчерском месте устанавливается компьютер с программным обеспечением «Ценсор». К СОМ-порту компьютера подключается репитер-адаптер интерфейса РПА, осуществляющий перевод данных от устройства сбора информации на компьютер.

УСИ96К устанавливается на объекте. Для уплотнения линий связи «УСИ — объекты» контролируемые колодцы объединяются в шлейфы. Максимальное количество шлейфов — шесть. На каждом шлейфе контролируются до шестнадцати колодцев. Таким образом, одно устройство может обеспечивать контроль до 96-и колодцев. В случае необходимости контроля большего числа колодцев в системе можно устанавливать неограниченное количество УСИ.

ДІК выполнены в виде миниатюрных блоков, пригодных для установки и эксплуатации в условиях колодца — большом диапазоне температур, повышенной влажности и т.п. ДІК работают с любыми датчиками типа «сухой контакт». Выбор датчиков вскрытия остается

за Заказчиком. Максимальная протяженность шлейфа — до 10 километров.

За последние пару месяцев устройство сбора информации УСИ96К заняло одну из лидирующих позиций среди наиболее востребованных устройств комплекса «Цензор». К приятному удивлению производителя, возможности данного устройства оказались намного шире, чем предполагалось при его проектировании и создании. Потребители нашли применение УСИ96К для контроля колодцев кабельной канализации самого широкого профиля, и даже для контроля гаражных комплексов и распределительных ящиков сети кабельного телевидения. Причем в ряде случаев адресный контроль каждого объекта является избыточным ввиду близкого расположения контролируемых объектов относительно друг друга, порой в зоне прямой видимости. Именно это обстоятельство явилось причиной для создания другого подхода при организации контроля подобных объектов — организации контроля по группам.

Принцип организации контроля групп объектов следующий. Для организации адресного опознавания группы используется тот же блок выдачи импульса опознавания ДІК, который используется при постановке на контроль каждого колодца. При этом даже в случае организации контроля колодцев по группам, каждый колодец необходимо отдельно оборудовать датчиком вскрытия. Сигналы с датчиков вскрытия одной группы заводятся по дополнительному шлейфу на один датчик адресного опознавания колодцев ДІК, формируя таким образом группу. Сигналы с датчиков адресного опознавания колодцев ДІК передаются по проброшенному через колодцы основному шлейфу на специализированное объектное устройство сбора информации УСИ96К.

Таким образом, подсистема контроля колодцев может быть рассчитана как на постановку на контроль каждого колодца, так и на организацию групп (зон) контроля. Технических ограничений на количество колодцев в группах не предусмотрено.

«Технотроникс» Security News

Вакуумно-атмосферные деаэраторы

В марте 2002 года специалистами Всероссийского теплотехнического научно-исследовательского института и специалистами Ивановского энергетического университета были проведены теплогидравлические испытания принципиально новых высокоэффективных, экономически выгодных, экологически безвредных малогабаритных вакуумно-атмосферных деаэраторов «АВАКС». По результатам испытаний сделаны выводы о том, что они обеспечивают снижение концентрации растворенного кислорода в воде до значения, определяемого Правилами устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов (ПБ 10-574-03), и деаэраторы рекомендованы для использования на объектах теплоэнергетики для получения деаэрированной воды.

Технические характеристики деаэратора «АВАКС»:

Температура деаэрируемой воды: 60 — 70 °С;

Давление воды на входе в деаэратор >3 кгс/см²;

Содержание кислорода в деаэрируемой воде <20 мкг/кг;

Содержание двуокиси углерода — отсутствует;

Масса — 30-40 кг; длина — 1200 мм;

Производительность — от 5 до 100 м³/ч.

Запуск деаэратора и вывод его на рабочий режим осуществляется в течение двух минут. Серийный выпуск деаэратора «АВАКС» освоен ОАО «Кинешемский машиностроительный завод».

Учитывая, что в отопительный сезон 2003-2004 гг. малогабаритные вакуумно-атмосферные деаэраторы «АВАКС» успешно работали на различных объектах теплоэнергетики и имеют положительные отзывы эксплуатационников, Управление технического надзора Ростехнадзора рекомендует организациям осуществляющих проектирование, изготовление и эксплуатацию котлов и тепловых сетей, оснащать вновь изготовленные и находящиеся в эксплуатации котлы и тепловые сети малогабаритными вакуумно-атмосферными деаэраторами «АВАКС».

Конференции, семинары, возможности обучения



Межведомственное совещание по обеспечению антитеррористической защищенности объектов энергетического комплекса в ДВФО.

Работа по охране предприятий энергетики Дальнего Востока от террористических актов стала плановой, системной и более квалифицированной, но требует дальнейшего совершенствования и развития, заявил пресс-секретарь полпреда президента России в ДВФО Евгений Аношин 31 марта 2005 года в Хабаровске на межведомственном совещании по обеспечению антитеррористической защищенности объектов энергетического комплекса в ДВФО.

На встрече присутствовали представители антитеррористической комиссии Дальневосточного округа, органов безопасности и внутренних дел, МЧС, руководители служб безопасности объектов энергетики Дальнего Востока. Участники совещания отметили, что необходимо внедрять новейшие инженерно-технические средства охраны, видеонаблюдения, системы контроля и управления. Что касается физической охраны объектов, то сейчас ее обеспечивают филиалы ФГУП «Ведомственная охрана Минэнерго России».

Не соответствуют всем требованиям меры по организации безопасности в ОАО «Магаданэнерго», АО «Чукотскэнерго», АК «Колымэнерго». В связи с этим региональным антитеррористическим комиссиям субъектов округа рекомендовано поддерживать инициативы энергокомпаний по увеличению расходов на проведение антитеррористических мероприятий. Антитеррористической комиссии

Хабаровского края в этом году предстоит разработать меры защиты строящегося газопровода «Комсомольск-на-Амуре — Хабаровск» и городских газораспределительных сетей с учетом газификации с 2006 года генерирующих предприятий.

Комментируя ситуацию, полномочный представитель президента России в Дальневосточном федеральном округе Константин Пуликовский отметил: «Президент Владимир Путин дал поручение обеспечить антитеррористическую защиту объектов энергетики на Дальнем Востоке, мы обязаны контролировать его выполнение. Конечно, с тех руководителей, которые до сих пор не приняли всех необходимых мер, мы будем требовать подробного отчета о причинах неисполнения поручения президента».



О разъяснении отдельных требований ЕПБ при взрывных работах

В соответствии с п. 6 «Единых правил безопасности при взрывных работах» любые виды специальных взрывных работ, в том числе по валке зданий и сооружений, независимо от метода взрывания, должны осуществляться только по проектам. Состав проекта определяется «Техническими правилами ведения взрывных работ на дневной поверхности» или «Техническими правилами ведения взрывных работ в энергетическом строительстве».

В этой связи требования государственных инспекторов Ростехнадзора в части разработки проекта буровзрывных работ для валки зданий и сооружений правомерно.

О термине «бытовые установки и сети»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 года № 401 «О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» Ростехнадзор осуществляет функции по контролю и надзору в области безопасности электрических и тепловых установок и сетей (за исключением бытовых установок и сетей).

Бытовые электроустановки (теплоустановки) — это электроустановки (теплоустановки) обеспечивающие жизнедеятельность граждан, не предусматривающие возможность получения доходов за счет оказания услуг другим гражданам или организациям по продаже (передаче) электрической или тепловой энергии или товаров, произведенных с использованием электрической или тепловой энергии.

Государственный контроль и надзор за состоянием бытовых электрических и тепловых установок по условию обеспечения установленным требованиям безопасности производится только на стадии их допуска в эксплуатацию, до передачи во владение (пользование) гражданину.

О сертификации систем АГЗ

Управление горного надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору разъясняет, что сертификация систем азрогазового контроля (АГК) и автоматической газовой защиты (АГЗ) проводится как сертификация измерительной системы типа ИС2 по ГОСТ 8.596-2002, поскольку конфигурация, типы и количество измерительных каналов определяются, в значительной степени, характеристиками объекта контроля, и такие системы приобретают законченный вид только после их установки на месте эксплуатации.

Таким образом, сертификация вновь вводимой системы АГК и АГЗ на утверждение типа средства измерения должна происходить каждый раз, на каждое конкретное предприятие, для которого данная система проектируется и устанавливается и только после разработки и согласования проекта для конкретного предприятия, включающего системы АГК и АГЗ, созданного на базе отдельных сертифицированных элементов, имеющих соответствующие разрешения на применение.

О гарантированном расчетном сроке эксплуатации технического устройства

Отдел газового надзора разъясняет, что гарантированный расчетный срок эксплуатации технического устройства устанавливается изготовителем. В случае отсутствия таких данных для резервуаров следует руководствоваться требованиями «Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением» ПБ 03-576-03, а для газового оборудования резервуаров — «Правилами безопасности

для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы» ПБ 03-609-03.

О регистрации трубопроводов пара и горячей воды

В связи с многочисленными обращениями, вызванными выходом новых Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды (ПБ 10-573-03), Управление по надзору на общепромышленных опасных производственных объектах разъясняет, что регистрация в органах Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору подлежат трубопроводы пара и горячей воды IV категории, расположенные в пределах зданий тепловых электростанций и котельных, изготовленные после 1 августа 1998 года.

О применении ПБ 10-382-00

Управление по котлонадзору и надзору за подъемными сооружениями разъясняет, что требование ст. 2.17.5 Правил устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов (ПБ 10-382-00) не распространяются на мобильные портовые краны Liebherr типа LHM-400.

Введение дополнительных электроблокировок на ограждение входа не требуется. Достаточно наличие указания «Не входите! Работает кран».

О проектировании систем газопотребления

В связи с поступающими запросами, Управление по надзору на общепромышленных опасных производственных объектах разъясняет, что при проектировании систем газопотребления следует учитывать требования «Правила пожарной безопасности в Российской Федерации» ППБ 01-03 в части установки термочувствительных запорных клапанов на подводящих газопроводах к бытовым и промышленным приборам. Применяемые клапаны должны быть сертифицированы и иметь разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.



Уважаемые господа!

Представляем Вам информацию о предприятии ООО «**Региональный Центр Диагностики Инженерных Сооружений**».

Эта информация поможет Вам получить представление об основных видах производственной деятельности, структуре и персонале ООО «Региональный Центр Диагностики Инженерных Сооружений» (ООО «РЦ ДИС»).

Краткие сведения о предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью «Региональный Центр Диагностики Инженерных Сооружений» 19 декабря 1990 года реорганизовано из малого предприятия «Техническая диагностика», которое было основано в 1984 году.

Форма собственности: частная.

Руководитель: Генеральный директор, доктор технических наук, профессор Матохин Геннадий Владимирович.

Основные направления деятельности:

- экспертиза промышленной безопасности опасных производственных объектов (ОПО);
- ремонт монтаж и пуско-наладочные работы объектов, подведомственных Федеральной службе экологического, технологического и атомного надзора;

- реализация нормативной технической литературы;
- предаттестационная подготовка руководителей и специалистов предприятий, эксплуатирующих ОПО;
- обучение основным профессиям рабочих промышленных производств;
- получение разрешений на эксплуатацию отечественного и импортного оборудования;
- аттестация специалистов неразрушающего контроля.

Основные виды деятельности:

1. Экспертиза промышленной безопасности проектной документации на строительство, реконструкцию, технологическое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов:

- угольных производствах — У;
- горнорудных производствах — Г;
- химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств — Х;
- объектов газоснабжения — С;
- объектов котлонадзора и подъемных сооружений — К;
- металлургических производств — М;
- предприятий по хранению и переработке зерна — З;
- железнодорожного транспорта (объектов перевозки опасных грузов железнодорожным транспортом) — Ж.

2. Экспертиза промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах: У; Г; Х; С; К; М; З; Ж.

3. Экспертиза промышленной безопасности зданий и сооружений на опасных производственных объектах: У; Г; Х; С; К; М; З; Ж.

4. Экспертиза промышленной безопасности документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов: У; Г; Х; С; К; М; З; Ж.

5. Реализация нормативной технической литературы и Правил. Осуществляется через официального представителя ГУП НТЦ «Промышленная безопасность» на Дальнем Востоке — дочернее предприятие ООО «РЦ ДИС» компанию ООО «РОССО».

6. Приобретение, реализация и установка приборов безопасности для объектов повышенной опасности: ОНК-140, ОГМ-240, газоанализаторов различных типов и назначения (через дочернее предприятие ООО «РОССО»).

7. Сервисное обслуживание приборов безопасности: ОНК-140 и ОГМ-240, выпускаемых Арзамаским и Челябинским приборостроительными заводами (осуществляется через сервисные центры ООО «РЦ ДИС» и ООО «РОССО»).

8. Предаттестационная подготовка руководителей и главных специалистов:

- проектно-конструкторских организаций, осуществляющих проектирование опасных производственных объектов;
- организаций, осуществляющих работы по строительству опасных производственных объектов;
- организаций, осуществляющих работы по монтажу и наладке технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;
- организаций, осуществляющих работы по ремонту и обслуживанию технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах.

Предаттестационная подготовка проводится в рамках АНО «Владивостокский межотраслевой институт промышленной безопасности и охраны труда», созданного на базе учебно-методического центра ООО «РЦ ДИС», в следующих отраслях надзора:

- *требования промышленной безопасности для производств и объектов угольной промышленности;*
- *требования промышленной безопасности для производств и объектов горнорудной промышленности;*
- *требования промышленной безопасности для производств и объектов химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности;*
- *требования промышленной безопасности для объектов котлонадзора и подъемных сооружений;*
- *требования промышленной безопасности для металлургических и коксохимических производств и объектов;*
- *требования промышленной безопасности для объектов газового хозяйства;*
- *требования промышленной безопасности для производств и объектов по хранению и переработке зерна;*
- *перевозка опасных грузов железнодорожным и автомобильным транспортом;*
- *требования промышленной безопасности при эксплуатации дымовых и вентиляционных промышленных труб.*

АНО «Владивостокский межотраслевой институт промышленной безопасности и охраны труда» проводит переаттестацию первых руководителей и специалистов предприятий, эксплуатирующих опасные производственные объекты.

В институте также проводится обучение основным профессиям рабочих промышленных производств (объектов), подконтрольных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.

9. *Ремонт, монтаж и пуско-наладочные работы грузоподъемных кранов, подъемников; котлов и котельного оборудования, емкостей, сосудов, работающих под давлением; крановых путей; ферменных и коробчатых конструкций; электрооборудования; изготовление нестандартного подъемного оборудования и приспособлений.*

10. *Испытание технических устройств, подготовка эксплуатационной документации и получение разрешений на эксплуатацию импортного оборудования: грузоподъемных кранов, подъемников, котельного оборудования, сосудов, работающих под давлением и т.д.*

11. *Подготовка и прием экзаменов в центре по сертификации персонала в области неразрушающего контроля на I и II уровни квалификации по следующим видам неразрушающего контроля:*

- *ультразвуковому;*
- *радиационному;*
- *магнитному;*
- *визуальному и измерительному;*
- *проникающими веществами — капиллярному (в соответствии с требованиями ГОСТ 304 89-97).*

В следующих производственных секторах:

1. *машиностроение и металлопроизводство;*
2. *энергетика;*
3. *магистральные трубопроводы;*
4. *химия, нефтехимия и нефтеперерабатывающая промышленность;*
5. *судоремонт.*

Опыт работы

Многолетний опыт выполнения работ в сфере вышеперечисленных направлений деятельности позволил создать на рынке названных услуг высокопрофессиональный коллектив, имеющий высокую квалификацию и соответствующие аттестации, способный с максимальной точностью выполнять требования нормативной технической документации и решать вопросы, поставленные заказчиком.

Наше предприятие проводит работы на территории всего Дальнего Востока, имеет филиалы в Комсомольске-на-Амуре и Владивостоке (по ремонту грузоподъемной техники и объектов котлонадзора), открыты представительства в городах Спасске-Дальнем, Находке, Артеме, Уссурийске, п. Славянка.

Постоянными клиентами нашей компании являются предприятия:

- ФГУП «Дальневосточный завод «Звезда»;
- ОАО «Находкинский судоремонтный завод»;
- ОАО «Комсомольское на Амуре АПО им. Ю.А.Гагарина»;
- ОАО Арсеньевская авиакомпания «Прогресс»;
- ОАО «ХК Дальзавод»;
- ОАО «Владивостокский судоремонтный завод»;
- ОАО «Славянский судоремонтный завод» и другие предприятия

Сложились давние партнерские отношения с портами Владивостока, Находки, Зарубино, Посьета.

На протяжении последнего десятилетия наша компания успешно развивает экспертный бизнес, плодотворно сотрудничая с частными, государственными, кооперативными клиентами, а также Министерством обороны Российской Федерации, иностранными фирмами.

Услугами нашей компании пользуются такие иностранные фирмы, как:

- Филиал компании с ограниченной ответственностью «Ниппон Экспресс» (Япония)
- АО «Кваттрочемини» (СП с участием Финляндии, Швеции, Норвегии)

- Филиал КОО «СиТСД Лимитед» (Япония)
- «Халлибуртон» (США)
- ООО «Пунг Лим Сахалин» (Ю. Корея)
- «Котекна Инспекшн» (Ю. Корея)
- ООО «Бетс Б.В.» (Финляндия)

Руководители и специалисты многих предприятий Дальнего Востока прошли предаттестационную подготовку по промышленной безопасности в учебно-методическом центре ООО «РЦ ДИС», реорганизованном в 2004 году в АНО «Владивостокский межотраслевой институт промышленной безопасности и охраны труда».

Преподаватели высшей квалификации ведут работу по подготовке в области промышленной безопасности.

Подготовленные и аттестованные в экзаменационном центре специалисты неразрушающего контроля успешно трудятся на предприятиях Дальнего Востока, включая Камчатку, Сахалин.

Динамично развивается производственная, ремонтная база компании, участок изготовления нестандартного оборудования, грузозахватных механизмов.

С 1990 года специалистами нашей компании осуществляется регулярное консультирование предприятий Дальнего Востока, Камчатки и Сахалина по вопросам экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов, проектной документации, ремонта, контроля, разработки технологического обеспечения ремонтных работ.

Организованные в 2002 году сервисные центры по обслуживанию приборов безопасности, применяемых на технических устройствах опасных производственных объектов, позволили оперативно решать задачи их безопасной эксплуатации.

Персонал

Все сотрудники ООО «Региональный Центр Диагностики Инженерных Сооружений» — специалисты с высоким образовательным цензом.

Профессиональный статус сотрудников ООО «РЦ ДИС», соответствует всем необходимым требованиям, предъявляемым к специалистам, ответственным за качество работы по направлению деятельности предприятия.

Контроль качества

На предприятии действует система качества. Разработано руководство по качеству, назначены специалисты из числа руководителей, ответственных за качество выполнения работ.

Ответственность за качество выпускаемой продукции несут директор ООО «Региональный Центр Диагностики Инженерных Сооружений», заместитель директора по производству, руководители отделов выпускающих продукцию.

Офис компании

Офис ООО «Региональный Центр Диагностики Инженерных Сооружений» располагается по адресу: 690091, г. Владивосток, ул. Карла Либкнехта, д. 3а. Тел/Факс (4232) 22-29-79

Резюме

Учитывая вышеизложенные сведения о нашем предприятии и в случае, если у Вас возникнет необходимость в услугах, находящихся в пределах нашей компетенции, мы будем рады сотрудничеству с Вашей компанией по всем вышеперечисленным направлениям.

С уважением

*Генеральный директор
ООО «РЦ ДИС»
Матохин Г.В.*

Тел/Факс(4232)22-29-79

НАЦИОНАЛЬНАЯ АССОЦИАЦИЯ КОНТРОЛЯ И СВАРКИ

Автономная некоммерческая организация

Тихоокеанский Головной аттестационный центр АЦСТ-13

Тихоокеанский Головной аттестационный центр предлагает пройти аттестацию используемых на вашем предприятии сварочных технологий. Продолжительность аттестации составляет в среднем два месяца. Если Вы заинтересованы в проведении аттестации сварочных технологий, то Вам необходимо подать в наш Центр соответствующую заявку с обязательными приложениями. Форму заявки и перечень приложений можно получить в Тихоокеанском Головном аттестационном центре, отправив запрос по адресу:

690091, г. Владивосток, а/я 91-12

Тел./Факс: (4332) 26-41-34

E-mail: torgac@vts.vlad.ru

Напоминаем, что в соответствии с РД 03-615-03:

Аттестации подлежат технологии выполнения сварки и наплавки, используемые при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств, оборудования и сооружений опасных производственных объектов (П.1.4).

Использование неаттестованных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств, оборудования и сооружений опасных производственных объектов не допускается (П.1.5).

Ниже приводим список предприятий и организаций Приморского и Хабаровского краев, прошедших в Тихоокеанском Головном аттестационном центре АЦСТ-13 аттестацию используемых сварочных

технологий, а также перечень групп опасных технических устройств, сварка которых осуществляется аттестованными сварщиками.

Приморский край

Название организации	Наименование технологии	Способ сварки / Объекты аттестации
ОАО «Производственное ремонтное предприятие Приморэнергоремонт» 692001, Приморский край, Пожарский район, г. Лучегорск, ЗАО «ЛУ-ТЭК».	Ручная аргонодуговая сварка неповоротных стыков труб поверхностей нагрева из стали 12Х1МФ, Свидетельство № АЦСТ-13-00002.	РАД / КО (1)
	Ручная аргонодуговая сварка неповоротных стыков труб поверхностей нагрева из стали 20. Свидетельство № АЦСТ-13-00003	РАД / КО (1)
	Ручная дуговая сварка трубопроводов из стали 12Х1МФ, Свидетельство № АЦСТ-13-00004	РД / КО (1, 2)
	Ручная дуговая сварка трубопроводов из стали 15ГС, 20. Свидетельство № АЦСТ-13-00005	РД / КО (1, 2)

ОАО «Находкинский судоремонтный завод» 692900, Приморский край, г. Находка, Находкинский пр-т, 59.	Технология ручной дуговой сварки (РД) и комбинированной сварки (РД+РАД) трубопроводов, металлоконструкций и их элементов для платформы проекта «Сахалин II». Свидетельство № АЦСТ-13-00007»..	РД (корень РАД) / НГДО (5, 6, 9), ПТО (7, 14)
	Технология механизированной сварки порошковой проволокой в среде активных газов (МПГ) и комбинированной сварки (РАД + МПГ) трубопроводов, металлоконструкций и их элементов для платформы проекта «Сахалин II». Свидетельство № АЦСТ-13-00008	МПГ (корень РАД) / НГДО (5, 6, 9), ПТО (7, 14)
	Технология ручной аргонодуговой сварки трубопроводов, и их элементов при сооружении технических устройств нефтегазодобывающего оборудования. Свидетельство № АЦСТ-13-00024	РАД / НГДО (6, 9)
	Технология механизированной сварки плавящимся электродом в среде активных газов элементов резервуаров хранения нефтепродуктов и технических устройств подъемно-транспортного оборудования. Свидетельство № АЦСТ-13-00025	МП / НГДО (5), ПТО (7, 14)
	Технология дугоконтактной торцевой сварки при сооружении технических устройств. Свидетельство № АЦСТ-13-00020	Дугоконтактная торцевая сварка (ДКТС) / Прочее
ООО «ПромТех» 690041, г. Владивосток, ул. Глинки, 8а.	Ручная дуговая сварка покрытыми электродами трубных систем и трубопроводов котлов, энергетического оборудования ПТ (1-3). Свидетельство № АЦСТ-13-00009	РД / КО (1, 2)

ОАО «Дальэнерго» Тепловые сети 690000, Приморский край, г. Владивосток, ул. Западная, 29.	Ручная дуговая сварка покрытыми электродами трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования. Свидетельство № АЦСТ-13-00010	РД / КО (1, 2)
	Технология стыковой контактной сварки труб поверхностей нагрева из малоуглеродистых и низколегированных сталей перлитного класса на стыковочной машине типа МСО-604УХЛ4. Свидетельство № АЦСТ-13-00028	КСО / КО (1)
ОАО «Дальэнерго» ВТЭЦ-2 690090, Приморский край, г. Владивосток, ул. Фадеева, 47.	Ручная дуговая сварка покрытыми электродами трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования. Свидетельство № АЦСТ-13-00011	РД / КО (1, 2)
ООО «Старт-ТМ» 692918, Приморский край, г. Находка, ул. Дзержинского, 7а.	Технология ручной дуговой сварки (РД) покрытыми электродами поверхностей нагрева котлов, трубопроводов пара и горячей воды. Свидетельство № АЦСТ-13-000013	РД / КО (1, 2)

ОАО «Дальэнергоремонт» 692775, Приморский край, п. Артемовский, ул. Каширская, 7.	Технология ручной дуговой сварки (РД) покрытыми электродами поверхностей нагрева котлов, трубопроводов пара и горячей воды, сосудов работающих под давлением. Свидетельство № АЦСТ-13-000014	РД / КО (1, 2, 3)
	Ручная аргодуговая сварка (РАД) стыковых соединений трубных систем котлов, трубопроводов пара и горячей воды. Свидетельство № АЦСТ-13-000015	РАД / КО (1, 2)
	Комбинированная сварка (РД+РАД) стыковых соединений трубных систем котлов, трубопроводов пара и горячей воды. Свидетельство № АЦСТ-13-000016	РД + РАД / КО (1, 2)
	Технология стыковой контактной сварки оплавлением (КСО) трубных систем котлов, трубопроводов пара и горячей воды. Свидетельство № АЦСТ-13-000018	КСО / КО (1, 2)
	Ручная дуговая наплавка (РДН) покрытыми электродами корпусных деталей паровых турбин и арматуры. Свидетельство № АЦСТ-13-000019	РДН / КО (4)
Ручная дуговая сварка (РД) покрытыми электродами грузоподъемных кранов. Свидетельство № АЦСТ-13-000017	РД / ПТО (1)	

ООО «Региональный центр диагностики инженерных сооружений» 690091, г. Владивосток, ул. Луцкого, 23-10. Директор Матохин Анатолий Владимирович.	Технология ручной дуговой сварки (РД) покрытыми электродами поверхностей нагрева котлов, трубопроводов пара и горячей воды, сосудов работающих под давлением. Свидетельство № АЦСТ-13-00021	РД / КО (1, 2, 3)
	Технология ручной дуговой сварки (РД) покрытыми электродами металлоконструкций технических устройств подъемно-транспортного оборудования. Свидетельство № АЦСТ-13-00022	РД / ПТО (1, 3, 7, 8, 14)
ООО «ДальСТАМ» 690014, г. Владивосток, ул. Толстого, 86	Технология ручной дуговой сварки (РД) покрытыми электродами элементов паровых котлов, трубопроводов, сосудов работающих под давлением, резервуаров. Заключение отправлено в НАКС.	РД / КО (1, 2, 3), НГДО (5), ОХНВП (16)

Хабаровский край

Название организации	Наименование технологии	Способ сварки / Объекты аттестации
ОАО «Дальэнергомонтаж» 680000, г. Хабаровск, ул. Ленина, 10.	Ручная дуговая сварка (РД) покрытыми электродами магистральных газопроводов диаметром 720 мм. Свидетельство № АЦСТ-13-00001	РД / НГДО 3
ОАО «Хабаровская производственно-ремонтная компания» 680006, г. Хабаровск, ул. Урицкого, 23.	Ручная дуговая сварка покрытыми электродами (РД) и комбинированная сварка (РАД+РД) трубных систем и трубопроводов котлов, энергетического оборудования. Свидетельство № АЦСТ-13-00006	РД, РАД+РД / КО (1, 2, 4)

ЗАО «ДАКС» 680025, Хабаровский край, г. Хабаровск, квартал Энергетиков, 10	Технология ручной дуговой сварки покрытыми электродами кипящих и экранных труб при ремонте котлов типа ДКВР. Свидетельство № АЦСТ-13-00012	РД / КО (1, 2)
ООО «Теплотехсервис» 680033, г. Хабаровск, ул. Полины Осипенко, 45.	Технология ручной дуговой сварки (РД) покрытыми электродами металлоконструкций технических устройств подъемно-транспортного оборудования. Свидетельство № АЦСТ-13-00026	РД / ПТО (1, 14)
ФГУП «ГУСС «Дальспецстрой» при Спецстрое России» 680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, 43.	Ручная дуговая сварка (РД) покрытыми электродами неповоротных стыков магистрального газопровода «Сахалин – Комсомольск-на-Амуре – Хабаровск». Свидетельство № АЦСТ-13-00027	РД / НГДО (3)

ПЕРЕЧЕНЬ

групп опасных технических устройств, сварка которых осуществляется аттестованными сварщиками

Группа ОТУ	Перечень ОТУ, входящих в группу
ПТО (подъемно-транспортное оборудование)	<ol style="list-style-type: none"> 1. Грузоподъемные краны. 2. Краны-трубоукладчики. 3. Краны-манипуляторы. 4. Лифты. 5. Тали. 6. Лебедки. 7. Устройства грузозахватные. 8. Подъемники (вышки). 9. Эскалаторы. 10. Дороги канатные, их агрегаты, механизмы и детали. 11. Цепи для подъемно-транспортного оборудования. 12. Строительные подъемники. 13. Конвейеры пассажирские. 14. Металлические конструкции для подъемно-транспортного оборудования.

<p>КО (котельное оборудование)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Паровые котлы с давлением пара более 0.07 МПа и водогрейные котлы с температурой воды выше 1150С. 2. Трубопроводы пара и горячей воды с рабочим давлением пара более 0.07МПа и водогрейные котлы с температурой воды выше 1150С. 3. Сосуды, работающие под давлением свыше 0.07 МПа. 4. Арматура и предохранительные устройства.
<p>ГО (газовое оборудование)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Трубопроводы систем внутреннего газоснабжения. 2. Наружные газопроводы низкого, среднего и высокого давления стальные и из неметаллических материалов. 3. Газовое оборудование котлов, технологических линий и агрегатов. 4. Газогорелочные устройства. 5. Емкостные и проточные водонагреватели. 6. Аппараты и печи. 7. Арматура из металлических материалов и предохранительные устройства.

<p>НГДО (нефтегазодобывающее оборудование)</p>	<p>Изменения утв.12 января 2004 г.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Промысловые и магистральные нефтепродуктопроводы, трубопроводы нефтеперекачивающих станций (НПС), обеспечивающие транспорт нефти и нефтепродуктов при сооружении, реконструкции и капитальном ремонте. 2. Промысловые и магистральные нефтепродуктопроводы, трубопроводы нефтеперекачивающих станций (НПС), обеспечивающие транспорт нефти и нефтепродуктов при текущем ремонте в процессе эксплуатации. 3. Промысловые и магистральные газопроводы и конденсатопроводы, трубопроводы для транспортировки товарной продукции импульсного, топливного и пускового газа в пределах: установок комплексной подготовки газа (УКПГ), компрессорных станций (КС), дожимных компрессорных станций (ДКС), станций подземного хранения газа (СПХГ), газораспределительных станций (ГРС), узлов замера расхода газа (УЗРГ) и пунктов редуцирования газа (ПРГ). 4. Трубопроводы в пределах УКПГ, КС, НПС, СПХГ, ДКС, ГРС, УЗРГ, ПРГ и др., за исключением трубопроводов, обеспечивающих транспорт газа, нефти и нефтепродуктов. 5. Резервуары для хранения нефти и нефтепродуктов, газгольдеры газовых хранилищ при сооружении и ремонте. 6. Морские трубопроводы, объекты на шельфе (трубопроводы на платформах, а также сварные основания морских платформ) при сооружении, реконструкции и ремонте. 7. Уникальные объекты нефтяной и газовой промышленности при сооружении и ремонте (рабочие параметры объектов, не предусмотрены действующей нормативной документацией). 8. Запорная арматура при изготовлении и ремонте в заводских условиях 9. Детали трубопроводов при изготовлении и ремонте в заводских условиях. 10. Насосы, компрессоры и др. оборудование при изготовлении и ремонте в заводских условиях. 11. Нефтегазопроводные трубы при изготовлении и ремонте в заводских условиях. 12. Оборудование нефтегазопромысловое, буровое и нефтеперерабатывающее. 13. Трубопроводы автоматизированных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС).
---	---

<p>МО (металлургическое оборудование)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Доменное, коксовое, сталеплавильное оборудование. 2. Технологическое оборудование и трубопроводы для цветной и черной металлургии. 3. Технические устройства для производства черных и цветных металлов и сплавов на их основе. 4. Машины для литья стали и цветных металлов. 5. Агрегаты трубопрокатные. 6. Станы обжимные, заготовочные, сортопрокатные и листопрокатные.
<p>ОХНВП (оборудование химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающих и взрывопожароопасных производств)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Оборудование химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающих производств, работающее под давлением до 16 МПа. 2. Оборудование химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающих производств, работающее под давлением более 16 МПа. 3. Оборудование химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающих производств, работающее под вакуумом. 4. Резервуары для хранения взрывопожароопасных и токсичных веществ. 5. Изотермические хранилища. 6. Криогенное оборудование. 7. Оборудование аммиачных холодильных установок. 8. Печи. 9. Компрессорное и насосное оборудование. 10. Центрифуги, сепараторы. 11. Цистерны, контейнеры (бочки), баллоны для взрывопожароопасных и токсичных веществ. 12. Котлы-утилизаторы. 13. Энерготехнологические котлы. 14. Котлы ВОТ. 15. Трубопроводная арматура и предохранительные устройства. 16. Технологические трубопроводы и детали трубопроводов.

<p>МН (магистральные нефтепроводы)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. На объектах МН стыковых труб, металлоконструкций РВС и ремонтных муфт во всех пространственных положениях. 2. Поворотных стыков труб МН. 3. Металлоконструкций РВС и ремонтных муфт на объектах МН. 4. Коррозионных повреждений труб и РВС на объектах МН.
<p>ГДО (горнодобывающее оборудование)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Технические устройства для горнодобывающих и горнообогатительных производств и подземных объектов.
<p>ОТОГ (оборудование для транспортировки опасных грузов)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Контейнеры специализированные и тара, используемые для транспортировки опасных грузов и строительных материалов. 2. Цистерны. 3. Экипажная часть.
<p>СО (строительные объекты)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Наружных сетей водоснабжения и канализации. 2. Тепловых сетей. 3. Мостов. 4. Металлоконструкций жилых домов и объектов соцкультбыта. 5. Металлоконструкций зданий и промышленных объектов. 6. Арматур и закладных изделий железобетонных конструкций.

Компания «РОССО»

Уполномоченный распространитель
ОФИЦИАЛЬНОЙ нормативной документации
Госгортехнадзора России

ОФИЦИАЛЬНЫМИ нормативными документами Госгортехнадзора России признаются только документы, изданные ГУП «НПЦ «Промышленная Безопасность». Компания «РОССО» является единственным уполномоченным распространителем ОФИЦИАЛЬНОЙ нормативной документации Госгортехнадзора России на территории Приморского края.

Широкий выбор нормативно-технической документации в области промышленной безопасности и охраны труда.

- * Руководящие документы по всем отраслям надзора;
- * Руководящие документы по охране труда;
- * Руководящие документы по пожарной безопасности;
- * Государственные стандарты;
- * Строительные нормы и правила;
- * Знаки безопасности;
- * Учебные пособия (плакаты, иллюстрированные пособия, нормативные документы в вопросах и ответах).

Поставка приборов контроля воздуха рабочей зоны

- * Приборы обеспечения безопасности работ в люках, подвалах, колодцах, цистернах;
- * Приборы обеспечения безопасности работ в помещениях рабочей зоны.

Поставка и установка приборов безопасности для грузоподъемной техники (в том числе доукомплектование в соответствии с ПБ-10-382-00)

- * Устройства защиты от обрыва любой из трех фаз питающей электросети (УЗОФ);
- * Приборы регистрации параметров («черный ящик»);
- * Ограничители подъема груза.

Информационно-консультационное обслуживание предприятий и Предпринимателей

- * Извещение об изменениях в нормативной базе Госгортехнадзора России;
- * Сперетивная информация Госгортехнадзора России;
- * Предоставление предприятиям и предпринимателям, заключившим договор на информационно-консультационное обслуживание скидок при приобретении нормативной литературы, а также газоанализаторов и приборов безопасности.
- * Стоимость договора информационно-консультационного обслуживания на 2004 год 900 рублей. НДС не облагается.

Наш адрес:

690091, г. Владивосток, ул. Луцкого, 10, к. 23.

тел/факс (4232) 211-496, 222-979

e-mail: Diagnosics@vl.ru

Формат	60 x 84/16	Редактор	Косарев В. А.
Бумага	офсетная	Компьютерная подготовка и верстка – Зубков П. О.	
Печать	офсетная		
Усл. п.л.	3,49	Издатель	ООО «РОССО», 690091, г. Владивосток,
П.л.	3,75		ул. Луцкого, д. 10 к. 23.
Тираж	300 экз.		
Заказ	№	Изготовлено:	ООО «К и партнеры», г. Владивосток, ул. Калинина, 244
Цена	свободная		юридический адрес: ул. Нейбута, 30-117

Промышленная безопасность Приморья

Представляем приборы контроля воздуха рабочей зоны



Газоанализатор "ОКА-М" переносной с каналом горючих газов, предназначен для измерения объемной доли кислорода в воздухе рабочей зоны и сигнализации об уменьшении содержания кислорода ниже допустимого предела или увеличении содержания горючих газов и токсичного газа (оксида углерода) выше допустимого предела в интересах обеспечения безопасных условий труда.



Газоанализатор "ОКА-92М" портативный предназначен для измерения объемной доли кислорода в воздухе + колодцах, коллекторах, и т.п. и сигнализации об уменьшении содержания кислорода ниже допустимого или увеличении содержания горючих газов выше допустимого предела.



Газоанализатор содержания окиси углерода "Хоббит-Т-4СО" предназначен для измерения содержания окиси углерода в воздухе рабочей зоны и сигнализации о превышении его содержанием уровней 1 ПДК (20 мг/м³), и 5 ПДК (100 мг/м³). Газоанализатор предназначен для обеспечения безопасных условий труда в соответствии с инструкцией РД-12-341-00, введенной постановлением Госгортехнадзора РФ в действие с 01.05.00.

По вопросам приобретения обращаться:
ООО "РОССО", 690091, г. Владивосток, ул. Луцкого, 10, к. 23.
тел/факс (4232) 211-496, 222-979
e-mail: diagnostics@vl.ru