



ПРОКУРАТУРА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПРОКУРАТУРА РЕСПУБЛИКИ КОМИ

ПЕЧОРСКАЯ ПРИРОДООХРАННАЯ
МЕЖРАЙОННАЯ ПРОКУРАТУРА

ул. Спортивная, 73, г.Печора, 169600

26.10.2012 № 08-02-12/1069

На № _____ от _____

Вх.№	12/333
«19»	11 2012 г.
Передано	Чупров

ДОЛГОВ
БЕЛЯКОВА

ИСКОВОЕ ЗАЯВЛЕНИЕ
в порядке ст.45 ГПК РФ

В Усинский городской суд РК

Печорского природоохранного
межрайонного прокурора

В защиту интересов Российской
Федерации, неопределенного
круга лиц

Ответчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

адрес: 169710, г. Усинск, ул.
Нефтяников, 31

третьи лица:

1) Усинский городской ко-
митет по охране окружающей
среды Минприроды РК
169710, Республика Коми,
г.Усинск, ул. Парковая, 20
тел./факс (82144) 46280

2) Отделение междунаро-
дной неправительственной не-
коммерческой организации
«Совет Гринпис» - ГРИНПИС,
расположенной по адресу: Ле-
нинградский проспект, д.26,
корп.1, г. Москва, 125040,
тел./факс (495) 988-74-60

об обязанности обеспечить прове-
дения работ по ликвидации ава-
рийного разлива нефти в соот-
ветствии с требованиями зако-
нодательства

Печорской природоохранной межрайонной прокуратурой проведена проверка в отношении ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», в части выполнения требова-
ний законодательства к организации мероприятий по предотвращению и лик-
видации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федера-
ции. Основанием для проведения проверки послужили результаты работы
Межведомственной республиканской комиссией по безопасному пропуску ве-
сеннего паводка 2012 года на территории МО ГО «Усинск», оформленных в
виде акта проверки от 26.04.2012, в рамках которой установлен факт попадания
нефти в руч. Безымянный-2, являющегося притоком реки Колва. Прокурорской
проверкой, организованной весной текущего года установлено, что загрязнение
нефтедержащей жидкостью водного объекта явилось следствием разгермети-
зации нефтесборочного коллектора от точки врезки 34 до ДНС-13 Комплексно-
го цеха добычи нефти и газа №2 Усинского нефтяного месторождения, про-
изошедшего 03.03.2012. Решением Усинского городского суда от 26.07.2012
дело №2-1055/12 удовлетворены иски требования Печорского природо-

охранного межрайонного прокурора к ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» о взыскании ущерба, причиненного Обществом водному объекту – ручей Безымянный-2 в размере 4595928 рублей.

В рамках проверки, организованной Печорской природоохранной межрайонной прокуратурой 27.09.2012 проведено натурное обследование правого притока ручья Безымянный-2 (от точки попадания нефтесодержащей жидкости в руч. Безымянный-2 (см. акт проверки от 24.04.2012) до места впадения притока в ручей Безымянный-2). Территория, прилегающая к месту пересечения с водным объектом нефтепровода от точки врезки 34 до ДНС-13 Комплексного цеха добычи нефти и газа №2 Усинского нефтяного месторождения КЦДНГ №2 Усинского нефтяного месторождения (место аварийного разлива нефти) спланирована, верхний почвенный слой состоит из привозного песка. Осматриваемая местность имеет уклон в сторону правого притока руч. Безымянный-2. Зафиксированы многочисленные следы вытеснения нефти на поверхность осматриваемой территории. На отдельных участках имеются понижения рельефа, заполненные нефтесодержащей жидкостью. Работы по сбору НСЖ с территории, прилегающей к водотоку на момент проверки не ведутся, приемных емкостей для сбора НСЖ (фас-танки, бочки и др.) в районе участка нефтезагрязненной территории не обнаружено. Наблюдается перемещение нефтесодержащей жидкости в сторону правого притока ручья Безымянный-2. При визуальном осмотре береговой линии и водотока правого притока руч. Безымянный-2 зафиксировано место попадания нефти в водный объект, которое находится на расстоянии 8-10 метров от места пересечения с водным объектом нефтепровода. Результаты исследования проб воды, отобранной в 10 метрах ниже по течению от места попадания НСЖ в водный объект (проба №10, точка отбора №10) указывают на превышение в 38 раз предельно допустимых концентраций по нефтепродуктам – 1,9 мг/дм³. Показатели фоновой пробы воды (проба №11, точка отбора №11), отобранной в правом притоке ручья Безымянный-2 в 100 метрах вверх по течению от точки отбора №10, указывают на отсутствие превышения предельно допустимых концентраций по нефтепродуктам – 0,013 мг/дм³ (ПДК – 0,05 мг/дм³). Первый рубеж локализации, подлежащий размещению в соответствии с требованиями ГЛАРНа в непосредственной близости от места попадания нефти в водный объект, отсутствует. Береговая линия правого притока ручья Безымянный-2 от места попадания нефтесодержащей жидкости в водный объект до места впадения притока в руч. Безымянный-2 (расстояние 250-300 метров) имеет повсеместные следы замазученности (за исключением 30 метрового участка расположенного перпендикулярно к площадке ДНС-13 на котором наблюдается снятие поверхностного слоя береговой линии с использованием экскаваторной техники). На момент осмотра смыв замазученности с берегов правого притока ручья Безымянный-2, не осуществляется. В непосредственной близости от места соединения правого притока с основным руслом руч. Безымянный-2 (около 20 метров выше по течению), в русле правого притока оборудована дамба, состоящая из мешков, наполненных песком, водопропускной трубы и лапника хвойных пород деревьев, уложенных в верхней части дамбы. В

верхнем бьефе дамбы на поверхности водотока наблюдается скопление нефти, сбор которой на момент обследования не осуществляется. Оборудование по сбору нефти с поверхности водотока, а также приемочных емкостей для его временного размещения (фас-танки, бочки и др.) на данном участке местности не установлено. Происходит частичное пробрасывание нефти через оборудованную дамбу, путем просачивания поверхностной нефти через верхний слой дамбы, состоящий из лапника хвойных пород деревьев. Вышеуказанный факт подтверждается данными химического анализа проб воды. Результаты исследования проб воды, отобранной в 5 метрах выше по течению от мешковой дамбы (проба №7, точка отбора №7) указывают на превышение в 214 раз предельно допустимых концентраций по нефтепродуктам – 10,7 мг/дм³. Результаты исследования проб воды, отобранной в 5 метрах ниже по течению от мешковой дамбы (проба №8, точка отбора №8) указывают на превышение в 168 раз предельно допустимых концентраций по нефтепродуктам – 8,4 мг/дм³. Результаты исследования проб воды, отобранной в 5 метрах ниже по течению от места слияния правого притока с основным руслом ручья Безымьянный-2 (проба №9, точка отбора №9) позволяют сделать вывод о том, что загрязненные нефтепродуктами воды правого притока попадают в основное русло руч. Безымьянный-2, после чего загрязняя его в результате разбавления пресной водой снижают концентрацию по нефтепродуктам с показателя 8,4 мг/дм³ (проба №8) до показателя 1,8 мг/дм³ (проба №9), при этом показатель пробы №9 превышает предельно допустимые концентрации по нефтепродуктам в 36 раз. На момент обследования дежурство на дамбе с целью своевременного принятия мер по предотвращению перелива нефти и регулируемого сброса воды не организовано. Результаты исследования проб воды, отобранной в нижнем бьефе гидрозатвора, размещенного в русле руч. Безымьянный-2 в целях локализации нефтезагрязнений (проба №12, точка отбора №12) указывают на прохождение загрязняющих веществ за пределы данного сооружения: концентрация нефтепродуктов составляет 0,3 мг/дм³, что превышает показатель предельно допустимых концентраций в 6 раз. Обследование устья руч. Безымьянный-2 (в месте впадения в р. Колва) показало, что на момент осмотра дамба, состоящая из мешков, наполненных песком и размещенная в устье ручья, размыта. Прохождение вод ручья происходит поверх вышеуказанного искусственно созданного сооружения. Результаты исследования проб воды, отобранной за мешковой дамбой (проба №13, точка отбора №13) указывает на попадание нефтепродуктов в реку Колва: концентрация нефтепродуктов составляет 0,16 мг/дм³, что превышает показатель предельно допустимых концентраций в 3,2 раза.

В соответствии с ч.1 ст.4 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" поверхностные воды являются объектами охраны окружающей среды от загрязнения, истощения, деградации, порчи, уничтожения и иного негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности. Частью 2 статьи 47 Закона определено, что при размещении, проектировании, строительстве, реконструкции, вводе в эксплуатацию и эксплуатации объектов нефтегазодобывающих производств, объектов переработки, транспорти-

ровки, хранения и реализации нефти, газа и продуктов их переработки должны предусматриваться эффективные меры по очистке и обезвреживанию отходов производства и сбора нефтяного (попутного) газа и минерализованной воды, рекультивации нарушенных и загрязненных земель, снижению негативного воздействия на окружающую среду, а также по возмещению вреда окружающей среде, причиненного в процессе строительства и эксплуатации указанных объектов.

Согласно ч.3 ст.56 Водного кодекса Российской Федерации, меры по предотвращению загрязнения водных объектов вследствие аварий и иных чрезвычайных ситуаций и по ликвидации их последствий определяются законодательством Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2002 №240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации», а также постановлением Правительства Российской Федерации от 21.08.2000 №613 «О неотложных мерах по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов», определены основные требования, предъявляемые к организации мероприятий по предотвращению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Во исполнение требований Постановления Правительства Российской Федерации от 15.04.2002 № 240, от 21.08.2000 №613, ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» разработан и утвержден План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ТПШ «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (утвержден приказом директора предприятия от 10.03.2009).

В соответствии с таблицей 3 Указаний по определению нижнего уровня разлива нефти и нефтепродуктов для отнесения аварийного разлива к чрезвычайной ситуации, утвержденных приказом МПР России от 03.03.2003 №156, любой факт попадания нефти и нефтепродуктов в водоохранную зону водных объектов относится к чрезвычайной ситуации, вызванной аварийным разливом.

Таким образом, в соответствии с вышеприведенными нормативными документами, ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» при организации и проведении работ по ликвидации последствий аварийного разлива нефти, произошедшего 03.03.2012 в результате разгерметизации нефтепровода от точки врезки 34 до ДНС-13 на территории КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения, обязано было руководствоваться Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ТПШ «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» (далее – ПЛАРН), являющегося локальным нормативным правовым актом.

Приказом Росрыболовства от 18.01.2010 N 20 утверждены нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения. Указанным нормативным правовым актом установлены предельно допустимые концентрации по нефти

и нефтепродуктам в растворенном и эмульгированном состоянии показателем 0,05 мг/дм³.

Как свидетельствуют материалы дела, ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» не выполнило следующие пункты ПЛАРНа, разработанного во исполнение требований Постановления Правительства Российской Федерации от 15.04.2002 № 240, от 21.08.2000 №613:

- пункт 2.1.3 раздел «Мониторинг обстановки и окружающей среды», предусматривающей выставление вешек по контуру загрязнения с указанием даты установки, а на местах заметной миграции с указанием направления миграции (уклона рельефа);
- пункт 2.2.4 подраздел «Особенности локализации разливов нефти на водотоках», предусматривающее оборудование первого рубежа локализации в непосредственной близости от перехода нефтепровода через водоток (место всплытия нефти на водную поверхность) с целью уменьшения поступления нефти в водоток;
- пункт 2.2.4 подраздел «Особенности локализации разливов нефти на водотоках в безледовый период» указывающей, что сбор нефти на малых водотоках может осуществляться созданием временных или постоянных запруд или дамб с водопропускными трубами; ответственный руководитель работ организует дежурство на запрудах и дамбах с целью своевременного принятия мер по предотвращению перелива перекачиваемой нефти и регулирования сброса воды;
- пункт 2.2.4 подраздел «Ликвидация разлива нефти на водной поверхности» устанавливающей, что нефтяные загрязнения, оставшиеся на плесах, берегах, между растительностью, смываются водой, локализуются на поверхности воды между берегом и боновыми ограждениями и собираются нефтесборщиками и сорбирующими материалами;
- пункт 2.2.8 устанавливающий, что в случае обнаружения в воде, почве концентраций нефти превышающих предельно допустимые уровни более в 50 раз производится отбор проб объектов окружающей среды специалистами ООО «Наука П», наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00); отбор проб осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб;
- пункт 3.1.4 устанавливающий, что после сбора нефтяной пленки и доочистки нефтяной поверхности при необходимости проводятся следующие мероприятия: организация санитарно-защитных зон и зон наблюдения; ограждение опасных зон и установка отпугивающих устройств для околотовных животных; устройство искусственных водоемов и водопоев; представление отчета о проведенных работах по реабилитации акватории водного объекта в соответствующие надзорные органы;
- пункт 2.2.8 устанавливающий, что в перечень мероприятий по ликвидации последствий загрязнения подземных вод от разлива нефти, учитывающих специфику конкретных обстоятельств аварии и местные условия включает в себя: обустройство наблюдательных скважин для контроля качества (загрязнения)

подземных вод; сооружение водозаборных (защитных) скважин для откачки загрязненных нефтью подземных вод.

В соответствии с п.8 постановления Правительства Российской Федерации от 15.04.2002 №240, мероприятия по ликвидации разливов нефти считаются завершенными после обязательного выполнения следующих этапов: прекращение сброса нефти и нефтепродуктов; сбор разлившихся нефти и нефтепродуктов до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств; размещение собранных нефти и нефтепродуктов для последующей их утилизации, исключаящее вторичное загрязнение производственных объектов и объектов окружающей природной среды. Последующие работы по ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов, реабилитации загрязненных территорий и водных объектов осуществляются в соответствии с проектами (программами) рекультивации земель и восстановления водных объектов, имеющими положительное заключение государственной экологической экспертизы. Указанные работы могут считаться завершенными при достижении допустимого уровня остаточного содержания нефти и нефтепродуктов (или продуктов их трансформации) в почвах и грунтах, донных отложениях водных объектов, при котором: исключается возможность поступления нефти и нефтепродуктов (или продуктов их трансформации) в сопредельные среды и на сопредельные территории; допускается использование земельных участков по их основному целевому назначению (с возможными ограничениями) или вводится режим консервации, обеспечивающий достижение санитарно - гигиенических нормативов содержания в почве нефти и нефтепродуктов (или продуктов их трансформации) или иных установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации нормативов в процессе самовосстановления почвы (без проведения дополнительных специальных ресурсоемких мероприятий); обеспечивается возможность целевого использования водных объектов без введения ограничений.

Таким образом, ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с момента аварийного разлива нефти, произошедшего 03.03.2012 в результате разгерметизации нефтесборочного коллектора от точки врезки 34 до ДНС-13 Комплексного цеха добычи нефти и газа №2 Усинского нефтяного месторождения до 27.09.2012 (даты проведения натурного обследования территории, подвергшейся нефтезагрязнениям) не предпринято надлежащих и своевременных мер по организации и проведению ликвидационных работ, обеспечивающих прекращение сброса нефти и нефтепродуктов, сбора разлившейся нефти и нефтепродуктов до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств, а также непринятия мер к разработке проекта (программы) восстановления водного объекта – руч. Безымянный-2 и получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

Указанные выше обстоятельства указывают на наличие реальной угрозы причинения вреда здоровью неопределенного круга лиц, проживающих в населенных пунктах, расположенных ниже по течению от места впадения руч.

Безымянный-2 в реку Колва, свидетельствуют о невыполнении одних из основополагающих принципов природоохранного законодательства - соблюдение права человека на благоприятную окружающую среду; обеспечение благоприятных условий жизнедеятельности человека.

Кроме того, выявленные нарушения закона свидетельствуют о неэффективном использовании недр, что в свою очередь может привести к их истощению, повлечь деградацию естественных экологических систем, привести к дисбалансу экологических, экономических и социальных интересов человека, общества и государства.

В соответствии с ч.1 ст.45 Гражданского процессуального Кодекса РФ исковое заявление может быть подано прокурором в защиту прав, свобод и законных интересов неопределенного круга лиц.

Согласно ст.22 ГПК суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают иски с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.

В соответствии со ст.46 Конституции РФ защита нарушенных прав и свобод граждан осуществляется в судебном порядке.

На основании изложенного, руководствуясь ст.35 ФЗ «О прокуратуре РФ», ст.45 ГПК РФ,

ПРОШУ:

1. Обязать Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» до 01.12.2012 провести работы по ликвидации аварийного разлива нефти, произошедшего в результате разгерметизации нефтесборочного коллектора от точки врезки 34 до ДНС-13 Комплексного цеха добычи нефти и газа №2 Усинского нефтяного месторождения в соответствии с требованиями законодательства, обеспечивающие прекращение сброса нефти в руч. Безымянный-2, Усинского района.
2. Обязать Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» до 01.07.2013 разработать проект (программу) восстановления водного объекта - руч. Безымянный-2, который направить в уполномоченный орган для получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.
3. Обязать Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» до 01.07.2014 по результатам проведения мероприятий по реабилитации акватории руч. Безымянный-2 довести количественный показатель содержания нефти соответствующий предельно допустимым концентрациям (0,05 мг/дм³), обеспечивающий возможность целевого использования водного объекта без введения ограничений.
4. Вызвать в судебное заседание представителей истца, ответчика и третьих лиц.

5. О времени и месте рассмотрения дела известить Печорского природоохранного межрайонного прокурора.
6. Копию решения суда направить в Печорскую природоохранную межрайонную прокуратуру.

Приложение в копиях:

1. Исковое заявление в 3 экз. (для ответчика и третьих лиц);
2. Устав ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»; Выписка из ЕГРЮЛ; Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ, Свидетельство о постановке на налоговый учет;
3. Решение Усинского городского суда РК от 26.07.2012г. по делу №2-1055/12г.;
4. Акт проверки Межведомственной комиссии от 24.04.2012г.;
5. Протокол осмотра места происшествия от 27.09.2012г.;
6. Служебная записка руководителя Усинского городского комитета по охране окружающей среды Минприроды РК;
7. Информация Печорского Управления Ростехнадзора от 04.10.2012г. №6770;
8. Акт натурного обследования от 04.10.2012г.;
9. План мероприятий ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» по ликвидации последствий разлива НСЖ с попаданием в водный объект руч. Безымянный-2;
10. Информация ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» о ходе проведения природоохранных работ на объекте НСК ДНС – А УП – 13 КЦДНГ – 2 и ручье Безымянный – 2;
11. Протоколы КХА отбора проб воды, пробы №№ 7,8,9,12,13 от 03.10.2012г.;
12. Отдельные положения ПЛАРНа ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «Усинск-нефтегаз».

Всего на 5 л.

Прокурор

младший советник юстиции



Д.С. Перминов