

ОХРАНА
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
2008



ЭНЕРГИЯ ПРИРОДЫ



ПРИРОДА ЭНЕРГИИ

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ 2008**

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к читателям заместителя Председателя Правления ОАО «Газпром»	3
Введение	4
Управление природоохранной деятельностью	7
Структура системы управления природоохранной деятельностью	8
Экологическая политика	9
Общие положения Экологической политики ОАО «Газпром»	9
Обязательства компании	9
Механизмы реализации Экологической политики	10
Нормативное обеспечение деятельности Газпрома в области рационального природопользования и охраны окружающей среды	11
Система экологического менеджмента	12
Экологическая оценка намечаемой хозяйственной деятельности	13
Экологическое страхование	14
Производственный экологический контроль и мониторинг	14
Научное обеспечение природоохранной деятельности, внедрение новых технологий	17
Премия ОАО «Газпром» в области науки и техники	20
Информационная открытость	20
Международное сотрудничество	22
Экологическая результативность производственной деятельности	25
Охрана атмосферного воздуха	26
Сокращение эмиссии парниковых газов	28
Использование попутного нефтяного газа	29
Водопользование и охрана водных ресурсов	31
Обращение с отходами	34
Рекультивация земель	37
Сохранение биоразнообразия и территорий традиционного природопользования	40
Результаты государственного экологического контроля	41
Финансирование охраны окружающей среды	41
Энергосбережение	43
Экологически чистое топливо для транспорта	47
Экологические аспекты реализации проектов в России и за рубежом	51
Ямал. Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение	52
Приразломное нефтяное месторождение	53
Проект «Северный поток»	53
Штокмановское газоконденсатное месторождение	54
Газификация регионов	54
Зарубежные проекты	55
Заключение	58
Адреса и контакты	59

ОБРАЩЕНИЕ К ЧИТАТЕЛЯМ ЗАМЕСТИТЕЛЯ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»



Уважаемые читатели!

С 1996 г. Открытое акционерное общество «Газпром» ежегодно публикует Экологические отчеты с основными показателями результативности природоохранной деятельности.

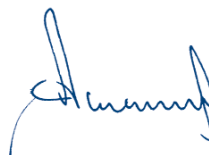
Добровольно публикуя Экологический отчет, мы стремимся донести до акционеров, партнеров, государственных и общественных организаций, любого заинтересованного лица достоверную информацию о воздействии производственного комплекса *Газпрома* на окружающую среду, принимаемых мерах по его снижению и достигнутых при этом результатах.

В настоящее время *Газпром* реализует крупнейшие транснациональные газотранспортные проекты, ведет активное освоение ресурсов северных и восточных территорий нашей страны, Арктического шельфа. Экосистемы в этих регионах отличаются высокой уязвимостью и требуют крайне бережного отношения. Поэтому на ранних стадиях проектирования закладываются самые строгие природоохранные ограничения, а все новые проекты и программы модернизации действующих производственных объектов *Газпрома* предусматривают использование новейших прогрессивных технологий, позволяющих минимизировать экологические риски.

Понимая масштабность своей деятельности, мы осознаем и высокую степень ответственности за ее результаты перед нынешними и будущими поколениями. В 2008 г. Правлением ОАО «Газпром» была принята новая Экологическая политика, в основу которой положен принцип устойчивого развития, подразумевающий обеспечение динамичного развития *Газпрома* при максимально рациональном использовании природных ресурсов и сохранении благоприятной окружающей среды.

В заключение хотел бы обратить Ваше внимание на то, что Экологический отчет за 2008 г. – первый консолидированный отчет *Группы компаний Газпром*, отражающий диверсификацию нашего бизнеса и увеличение масштабов производственной деятельности.

Заместитель Председателя
Правления ОАО «Газпром»,
Председатель Координационного комитета
по вопросам охраны окружающей среды
и энергоэффективности



А.Г. Ананенков

ВВЕДЕНИЕ

Отчет представляет данные об экологических аспектах производственной деятельности *Группы Газпром* в 2008 г., в том числе об организации управления природоохранной деятельностью, показателях негативного воздействия на окружающую среду и принятых мерах по его снижению, эколого-ориентированных научных исследованиях и технической модернизации, учете общественных экологических интересов. Производственная деятельность компаний *Группы Газпром* осуществляется в широких масштабах и самым непосредственным образом связана с добычей, переработкой, использованием природных ресурсов, воздействием на окружающую среду.

Компании *Группы Газпром* обеспечивают экологическую безопасность объектов и снижают экологические риски, осуществляя:

- разработку и внедрение эффективных технологий ресурсо- и энергосбережения, защиты окружающей среды;
- учет природно-климатических и социально-экономических особенностей регионов при принятии решений о размещении объектов нового строительства и модернизации существующих производств;
- применение современных методов оценки факторов и уровня возможного воздействия на окружающую среду;
- комплексное восстановление нарушенных природных систем на территориях строительства и эксплуатации объектов;
- своевременное проведение технической диагностики, профилактических и ремонтных работ;
- совершенствование систем производственного экологического контроля и экологического мониторинга.

В целях повышения эффективности природоохранной деятельности *Группа Газпром* осуществляет взаимодействие:

- с федеральными органами законодательной и исполнительной власти по вопросам совершенствования природоохранного законодательства;
- с региональными органами законодательной и исполнительной власти по вопросам совершенствования регионального природоохранного законодательства, разработки и реализации региональных экологических программ, совершенствования систем экологического мониторинга;
- с общественными организациями, населением и органами местного самоуправления в районах расположения объектов *Группы*;
- со средствами массовой информации для обеспечения дополнительной информационной открытости природоохранной деятельности.

В настоящем отчете использовались данные о показателях производственной деятельности в области охраны окружающей среды компаний *Группы Газпром* в 2008 г., при этом анализировались показатели ОАО «Газпром» по отношению к *Группе* и ретроспективно.

Под ОАО «Газпром» для целей настоящего Экологического отчета понимается ОАО «Газпром» и группа его 100%-х дочерних обществ и организаций, занятых производственной деятельностью:

Газпром добыча Астрахань

Кубаньгазпром

Красноярскгаздобыча

Газпром добыча Надым

Газпром добыча Ноябрьск

Газпром добыча Оренбург

Газпром добыча Уренгой

Газпром добыча Ямбург

Бургаз

Севморнефтегаз

Газпром переработка

Газпромэнерго

Газфлот

Газпромавиа

Газпром югподземремонт

Газпром северподземремонт

Ново-Уренгойский газохимический комплекс

Газпром трансгаз Волгоград

Газпром трансгаз Екатеринбург

Газпром трансгаз Казань

Газпром трансгаз-Кубань

Газпром трансгаз Махачкала

Газпром трансгаз Москва

Газпром трансгаз Нижний Новгород

Газпром трансгаз Самара

Газпром трансгаз Санкт-Петербург

Газпром трансгаз Саратов

Газпром трансгаз Ставрополь

Газпром трансгаз Сургут

Газпром трансгаз Томск

Газпром трансгаз Уфа

Газпром трансгаз Ухта

Газпром трансгаз Чайковский


Газпром трансгаз Югорск

Газпром ПХГ

Под *Группой Газпром* подразумевается ОАО «Газпром» и следующие компании, предоставившие данные об экологических показателях деятельности:

АрмРосгазпром	Каунасская ТЭЦ
Востокгазпром	Мосэнерго
Группа Газпром нефть	ОГК-2
Севернефтегазпром	ОГК-6
Красноярскгазпром	ТГК-1
Газпром нефть Оренбург (Стимул)	Ленгазспецстрой
Газпромтранс	Пургаз
Газпромтрубинвест	Спецгазавтотранс
Группа Сибур Холдинг	Сахалин Энерджи
Запсибгазпром	Центргаз



A scenic landscape featuring a calm river in the foreground, a dense patch of green reeds on the right bank, and a line of trees and houses in the background under a dramatic, cloudy sky. A blue rectangular box is overlaid on the middle of the image, containing white text.

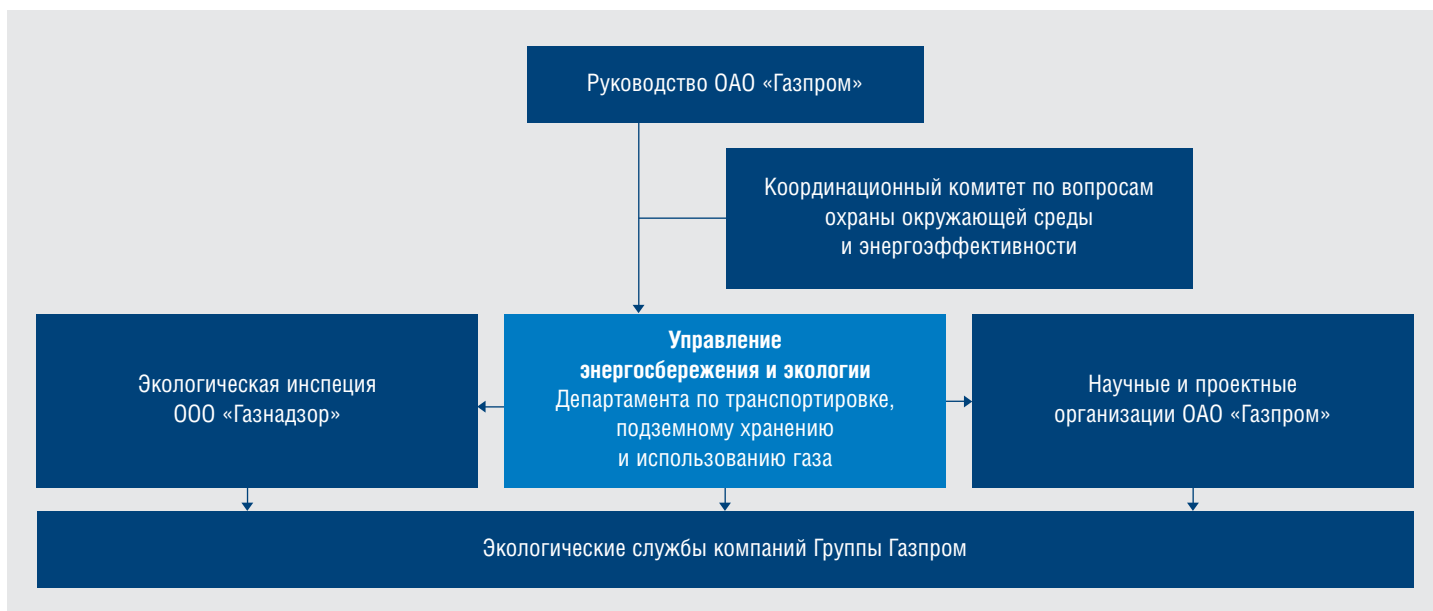
УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Компании Группы Газпром осуществляют деятельность, непосредственно связанную с интенсивным природопользованием. В этой связи необходимость организации системы адекватного управления экологическими рисками и минимизации воздействия на окружающую среду является одним из приоритетов стабильного развития. Вопросам совершенствования управления природоохранной деятельностью в компаниях Группы Газпром уделяется значительное внимание.

СТРУКТУРА СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

В ОАО «Газпром» создана развитая вертикально интегрированная система экологического менеджмента: от Администрации ОАО «Газпром» и администраций дочерних компаний до экологических служб производственных предприятий. Важнейшими элементами экологического менеджмента Газпрома являются корпоративная экологическая политика, обширная база нормативных документов и стандартов в области охраны окружающей среды, рационального природопользования и энергосбережения, специализированный орган корпоративного экологического контроля и надзора, система экологического мониторинга и, конечно, высококвалифицированные специалисты-экологи.

СТРУКТУРА СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «ГАЗПРОМ»



В 2007 г. был создан постоянно действующий Координационный комитет по вопросам охраны окружающей среды ОАО «Газпром». Комитет проводит всестороннюю оценку эффективности природоохранной деятельности Группы; занимается организацией комплексного управления в области охраны окружающей среды; обеспечивает реализацию Экологической политики ОАО «Газпром»; организует и координирует сотрудничество ОАО «Газпром» с природоохранными государственными органами и общественными организациями. Председателем Комитета является заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенков.

Комитетом в 2008 г. были одобрены первоочередные направления по совершенствованию системы экологического менеджмента ОАО «Газпром» в целях подготовки к сертификации на соответствие стандарту ISO 14001; рассматривались вопросы целесообразности участия ОАО «Газпром» в проектах, осуществляемых в рамках Киотского протокола. Рассматривались также вопросы комплексного обеспечения экологической безопасности проектов освоения Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ), Приразломного нефтяного месторождения, Штокмановского газоконденсатного месторождения (ГКМ) и строительства газопровода «Северный поток», экологические аспекты реализации зарубежных проектов ОАО «Газпром». Были подведены итоги смотра-конкурса экологических служб дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» по номинациям «Лучшая экологическая служба Газпрома» и «Лучший эколог Газпрома». Обсуждались меры увеличения рыночной капитализации ОАО «Газпром» за счет экологических факторов. Кроме того, затрагивались вопросы обеспечения дополнительной информационной открытости природоохранной деятельности.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 25 сентября 2008 г. № 45 была утверждена Экологическая политика ОАО «Газпром» и «Перечень первоочередных природоохранных мероприятий на период до 2010 г.». Необходимость обновления Экологической политики ОАО «Газпром» была обусловлена расширением сфер деятельности Газпрома как глобальной энергетической компании, изменениями политических и социально-экономических условий, а также российской и международной правовой базы.

Экологическая политика *Газпрома* отражает современные тенденции в сфере охраны окружающей среды и энергоэффективности. Результатами практической реализации Экологической политики должны стать снижение издержек и повышение эффективности использования ресурсов, минимизация удельных показателей негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация корпоративной системы управления охраной окружающей среды, обеспечение сбалансированного инновационного развития ОАО «Газпром», сочетающего в себе расширение производства с современными и эффективными подходами по охране окружающей среды. Реализация Экологической политики и первоочередных природоохранных мероприятий будет способствовать повышению рыночной капитализации ОАО «Газпром».

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОАО «ГАЗПРОМ»

Открытое акционерное общество «Газпром» – крупнейшая газовая компания мира и одна из крупнейших энергетических компаний, занимающихся геологоразведкой и добычей природного газа, газового конденсата и нефти, их транспортировкой, хранением, переработкой и реализацией, а также производством электроэнергии в России и за рубежом.

ОАО «Газпром», его дочерние общества и организации представляют собой вертикально интегрированную компанию (далее – Компания).

Хозяйственная деятельность Компании, имеющей стратегическое значение для экономики России и других стран, затрагивает интересы миллионов людей. Воздействие на окружающую среду, оказываемое Компанией при осуществлении своей деятельности, определяет ее ответственность перед обществом.

Сознавая эту ответственность, ОАО «Газпром» стало одной из первых в России компаний, принявших в 1995 г. политику в области охраны окружающей среды. С учетом возросших требований к охране окружающей среды, в 2000 г. ОАО «Газпром» были приняты дополнительные обязательства в этой области, что нашло отражение в новой редакции Экологической политики.

В настоящее время возрастает ответственность ОАО «Газпром» как глобальной энергетической компании за сохранение окружающей природной среды, безопасность и надежность поставок продукции при исполнении экологических и социальных обязательств, закрепленных настоящей Экологической политикой.

Экологическая политика ОАО «Газпром» основана на Конституции Российской Федерации, федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, международных договорах Российской Федерации в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов. В соответствии с принципами Концепции перехода Российской Федерации к устойчивому развитию, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 1 апреля 1996 г. № 440, и настоящей Экологической политики ОАО «Газпром» представляется возможным обеспечить сбалансированное решение социально-экономических задач и сохранения благоприятной окружающей среды и природно-ресурсного потенциала в целях обеспечения достойного вклада *Газпрома* в стремление мирового сообщества удовлетворить потребности нынешнего и будущих поколений, достигая гармонии с природой и формируя сферу разума (ноосферу), научно обоснованную В.И. Вернадским.

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА КОМПАНИИ

Основным принципом деятельности Компании является устойчивое развитие, под которым понимается динамичный экономический рост при максимально рациональном использовании природных ресурсов и сохранении благоприятной окружающей среды для будущих поколений.

Для реализации этого принципа Компания принимает на себя следующие обязательства:

1. Гарантировать соблюдение всех норм, установленных законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды, и придерживаться принципов Экологической доктрины Российской Федерации, одобренной распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2002 г. № 1225-р.

2. Обеспечивать ресурсосбережение, уменьшение негативного воздействия на природную среду, принимать все возможные меры по сохранению климата, биоразнообразия и компенсации возможного ущерба окружающей среде.
3. Повышать энергоэффективность процессов производства на всех его стадиях.
4. Обеспечивать постоянное улучшение как природоохранной деятельности Компании, так и системы управления этой деятельностью.
5. Осуществлять предупреждение загрязнений, что означает приоритет превентивных действий по недопущению негативных воздействий на окружающую среду перед действиями по борьбе с последствиями таких воздействий.
6. Непрерывно улучшать состояние охраны труда и промышленной безопасности на своих производственных объектах, организуя труд в условиях, отвечающих требованиям стандартов безопасности и гигиены.
7. Учитывать интересы и права коренных малочисленных народов на ведение традиционного образа жизни и сохранение исконной среды обитания.
8. Осуществлять газификацию населенных пунктов и расширять использование природного газа в качестве моторного топлива для улучшения качества жизни и безопасности населения России.
9. Организовывать непрерывное профессиональное и экологическое образование работников Компании.
10. Обеспечивать широкую доступность экологической информации о хозяйственной деятельности ОАО «Газпром», прозрачность его природоохранной деятельности и принимаемых в этой области решений.

Обязательства, принимаемые Компанией, составляют основу для установления долгосрочных стратегических целей в области охраны окружающей среды.

Таковыми целями являются:

- минимизация удельного негативного техногенного воздействия на природную среду (на единицу товарной продукции);
- повышение эффективности использования невозобновляемых природных ресурсов и источников энергии;
- вовлечение всего персонала Компании в деятельность по уменьшению экологических рисков, улучшению системы экологического менеджмента и производственных показателей в области охраны окружающей среды.

МЕХАНИЗМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

Средствами достижения стратегических целей в области охраны окружающей среды в Компании станут:

- внедрение и поддержание эффективной системы экологического менеджмента, основанной на требованиях международного стандарта ISO 14001;
- сотрудничество со всеми организациями, осуществляющими деятельность по добыче и поставке энергоресурсов, с целью минимизации воздействия на окружающую природную среду и рационального использования ресурсов;
- участие в глобальных, в том числе международных, программах, направленных на достижение устойчивого развития, сохранения климата и биоразнообразия;
- целевое планирование действий по снижению экологических рисков и мероприятий по реализации экологической политики;
- учет эколого-экономических и природоохранных аспектов наравне с традиционными финансово-экономическими параметрами при разработке проектов и их реализации;
- выделение достаточных организационных, материальных, кадровых и финансовых ресурсов для обеспечения выполнения принятых обязательств;
- проведение рекультивационных и других технических и организационных мероприятий по компенсации наносимого природной среде ущерба;
- организация и проведение исследований в области возобновляемых источников энергии, в том числе водородной энергетики, вовлечение в использование нетрадиционных ресурсов, таких как шахтный метан и метан в виде газогидратов;
- применение наилучших доступных технологий во всех сферах производства;
- учет экологических факторов при разработке политики закупок технологий, материалов и оборудования, выполнения работ и услуг подрядчиками;
- осуществление экологической сертификации продукции;
- проведение и стимулирование научных исследований, направленных на повышение энергоэффективности, снижение негативного воздействия на окружающую среду и экологических рисков;

- страхование высоких экологических рисков;
- совершенствование системы экологического обучения;
- мотивация персонала для использования творческого потенциала каждого работника в деле ресурсосбережения и снижения экологических рисков;
- активное взаимодействие со структурами гражданского общества, заинтересованными в экологически безопасной деятельности Компании.

Настоящая Экологическая политика является приоритетной и доводится до сведения каждого работника Компании.

Экологическая политика, выражающая позицию Компании по отношению к окружающей природной среде и реализации принципов устойчивого развития в современных условиях, является основой для определения экологической стратегии Компании, целевого планирования ее деятельности в сфере экологии на краткосрочный и среднесрочный период.

Реализация Экологической политики будет осуществляться посредством закрепления в договорах с подрядчиками и поставщиками Компании обязательств в области охраны окружающей среды в регионах, в которых предполагается осуществление деятельности Компании.

Экологическая политика подлежит пересмотру, корректировке и совершенствованию при изменении приоритетов развития и условий деятельности Компании.

НОРМАТИВНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАЗПРОМА В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Группа Газпром осуществляет свою деятельность, руководствуясь принципом строгого соблюдения требований природоохранного законодательства Российской Федерации и норм международного права.

Газпром взаимодействует с государственными органами власти по вопросам совершенствования нормативной правовой базы в области охраны окружающей среды и рационального природопользования. Представители *Газпрома* работают в составе экспертных советов профильных комитетов Государственной Думы и Совета Федерации Федерального Собрания РФ, а также советов и комиссий научных и общественных организаций, таких как Российская академия наук, Российское газовое общество, Академия технологических наук РФ, Российская академия естественных наук, Российская инженерная академия, Российский союз промышленников и предпринимателей, Торгово-промышленная палата РФ и др.

В 2008 г. специалисты ОАО «Газпром» принимали активное участие в парламентских слушаниях и круглых столах в Государственной Думе Федерального Собрания РФ по вопросам энергосбережения и экологии. Осуществлялось экспертное сопровождение ряда законопроектов и проектов иных нормативно-правовых актов Российской Федерации в сфере охраны окружающей среды. Так, во многом благодаря предложениям и замечаниям, подготовленным экспертами ОАО «Газпром», были внесены изменения в федеральное законодательство, касающиеся вопросов лицензирования деятельности по обращению с опасными отходами производства и потребления, а также экологической экспертизы проектной документации объектов, связанных с размещением и обезвреживанием опасных отходов.

Активно развивается корпоративная база нормативных документов – стандартов ОАО «Газпром» (СТО Газпром), регламентов ОАО «Газпром» (Р Газпром) и стандартов дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».

СТО Газпром учитывают требования российских и международных правовых актов, национальных стандартов, отраслевую и региональную специфику производственной деятельности. В 2008 г. было разработано 21 новый документ:

- СТО Газпром «Положение о системе управления природоохранной деятельностью в ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Типовое положение об экологической службе дочернего общества (организации) ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Охрана окружающей среды. Термины и определения»;
- СТО Газпром «Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль и мониторинг. Термины и определения»;
- СТО Газпром «Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль. Общие требования»;
- СТО Газпром «Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Экологический мониторинг. Общие требования»;

- СТО Газпром «Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный контроль за охраной атмосферного воздуха. Порядок организации и ведения»;
- СТО Газпром «Рекомендации по экономическому стимулированию энергосбережения в системе ОАО «Газпром» (проект стандарта на стадии согласования);
- СТО Газпром «Методика расчета автономных систем воздушного отопления» (проект стандарта направлен на отзыв в дочерние общества ОАО «Газпром»);
- СТО Газпром «Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных»;
- СТО Газпром «Технические нормативы выбросов. Газоперекачивающие агрегаты ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Расчетные количественные методы оценки устойчивости, опасности разрушения и обоснования мер инженерной защиты почвенно-растительного покрова и инженерных объектов на склонах в условиях активизации негативных склоновых процессов в районах освоения газовых месторождений Крайнего Севера»;
- СТО Газпром «Методика расчетной оценки показателей устойчивости, деградации, восстановления почвенно-растительного покрова тундр при различных техногенных воздействиях в районах газовых месторождений Крайнего Севера»;
- СТО Газпром «Методические указания по составлению оценочных и прогнозных карт природоохранного назначения в проектных материалах ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром «Методика расчета параметров шумового воздействия компрессорных станций на местности с учетом ландшафта и компоновки компрессорных станций на стадии проектирования»;
- СТО Газпром «Типовая методика расчета шумозащитных конструкций газотранспортного оборудования для условий Крайнего Севера»;
- СТО Газпром «Методические указания по организации и проведению производственно-экологического мониторинга линейной части магистральных газопроводов»;
- СТО Газпром «Методика оценки эффективности природоохранных мероприятий»;
- СТО Газпром «Руководство по разработке раздела «Охрана окружающей среды (ООС) в проектах строительства объектов распределения газа»;
- СТО Газпром «Методика расчета норм расхода тепловой энергии на собственные нужды газотранспортных предприятий ОАО «Газпром»;
- Р Газпром «Методика расчета экономической эффективности мероприятий по снижению потерь газа в ОАО «Газпром».

СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

В соответствии с международным стандартом ISO 14001:2004 в компаниях Группы Газпром создаются и сертифицируются системы экологического менеджмента.

Практически во всех компаниях *Группы Газпром* в 2008 г. были приняты документы, определяющие политику и стратегию достижения целей в области охраны окружающей среды. В соответствии с международным стандартом ISO 14001:2004 создаются системы экологического менеджмента (СЭМ).

Многие ведущие дочерние общества и организации ОАО «Газпром» имеют сертификаты соответствия СЭМ международным стандартам. В частности, в ООО «Газпром добыча Оренбург» на базе действующей системы менеджмента качества внедрена и в 2008 г. сертифицирована интегрированная система менеджмента качества, экологии, здоровья и безопасности на производстве, объединяющая три системы менеджмента. Имеют сертифицированные СЭМ ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром подземремонт Оренбург», ООО «Газпром трансгаз Оренбург», ООО «Газпром трансгаз Ухта» и другие.

В 2008 г. был разработан и начал реализовываться план мероприятий по подготовке системы управления охраной окружающей среды в Администрации ОАО «Газпром» к сертификации на соответствие требованиям стандарта ISO 14001:2004.

Подготовка кадров – определяющий фактор эффективной работы, поэтому в 2008 г. в рамках работ по подготовке СЭМ ОАО «Газпром» к международной сертификации было осуществлено обучение специалистов *Газпрома*.

Серия учебных семинаров по основам создания СЭМ в соответствии со стандартом ISO 14001 и внутреннему экологическому аудиту СЭМ была организована в Москве и Саратове. Участники семинаров прошли практикум по экологическому аудиту СЭМ на объектах ООО «Газпром трансгаз Саратов» (линейное производственное управление в Саратовской области) и ООО «Газпром трансгаз Москва» (компрессорная станция в г. Волоколамске Московской области). В семинарах приняли участие более 150 специалистов.

В целях повышения эффективности СЭМ приказом ОАО «Газпром» от 30 апреля 2008 г. утверждено Положение о смотре-конкурсе экологических служб дочерних обществ ОАО «Газпром». В 2008 г. победителем среди экологических служб дочерних обществ ОАО «Газпром» признана экологическая служба ООО «Газпром трансгаз Ухта» (начальник Отдела охраны окружающей среды – С.В. Юрецкий). Звания «Лучший эколог ОАО «Газпром» удостоены: А.К. Арабский – заместитель главного инженера по научно-технической работе и экологии ООО «Газпром добыча Ямбург»; С.В. Коняев – начальник отдела охраны окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»; Т.В. Лебедянцева – ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ООО «Газпром добыча Оренбург».

ОАО «Мосэнерго» стало первой российской электроэнергетической компанией, получившей в 2006 г. сертификат соответствия СЭМ стандарту ISO 14001:2004 (в 2008 г. сертификат получил подтверждение). Внедрены и сертифицированы СЭМ в ОАО «Сибур Холдинг», ОАО «Центргаз» и др. Завершена работа по проектированию СЭМ в исполнительном аппарате ОАО «ОГК-2»; в филиале ОАО «ОГК-2» – Ставропольской ГРЭС – СЭМ была сертифицирована. Группа «Газпром нефть» осуществляет подготовку СЭМ к сертификации в 2009 г.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В соответствии с законами и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации компании Группы Газпром проводят экологическую оценку намечаемой хозяйственной деятельности на всех стадиях проектирования – от разработки инвестиционных замыслов и технико-экономических обоснований до рабочих проектов.

Экологическая оценка проектов намечаемой хозяйственной деятельности включает ряд этапов, важнейшими из которых являются оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) и экологическая экспертиза.

Процедура ОВОС проводится компаниями Группы Газпром на основании инженерно-экологических изысканий (ИЗИ) в районах предполагаемого строительства. В ходе исследований изучается и анализируется состояние компонентов природной среды (атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвенно-растительного покрова, животного мира и недр) и уровень существующей техногенной нагрузки. Результаты исследований содержат оценку предполагаемых воздействий намечаемой хозяйственной деятельности, возможных изменений в окружающей среде и связанных с ними последствий для общества. Полученные данные учитываются при разработке проектных решений на основе выбора наиболее экологически и экономически целесообразного варианта из имеющихся альтернатив. При разработке проектов, затрагивающих сферу интересов других стран, ОВОС проводится в трансграничном контексте согласно конвенции Эспо.

В ОАО «Газпром» государственную экспертизу всей предпроектной и проектной документации предвзяет осуществляемая с 1994 г. корпоративная экспертиза. В настоящее время порядок ее проведения регламентируется стандартом – СТО Газпром 2-2.1-031-2005 «Положение об экспертизе предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром». Корпоративная экспертиза осуществляется с целью повышения качества проектных материалов ОАО «Газпром», в том числе по составу технологических решений и организационных мероприятий, обеспечивающих необходимый уровень защиты окружающей среды.

В соответствии с Перечнем структурных подразделений ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, участвующих в проведении экспертизы предпроектной и проектной документации, вопросы охраны окружающей среды находятся в компетенции Управления энергосбережения и экологии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа и ООО «ВНИИГАЗ».

К экологической экспертизе проектов ОАО «Газпром» привлекает независимых экспертов из числа авторитетных ученых и высококвалифицированных специалистов из Российской академии наук, Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, Российского государственного университета нефти и газа им. А.М. Губкина и других научных организаций, в том числе проектных и научно-исследовательских институтов ОАО «Газпром».

В 2008 г. на корпоративную экологическую экспертизу было представлено 95 проектов, из которых 19 были возвращены на доработку.

Гарантией выполнения запланированных природоохранных мероприятий и соответствия условиям государственной экспертизы является также экологическое сопровождение проектов на стадии их реализации со стороны проектировщиков и экспертов.

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ СТРАХОВАНИЕ

Масштабы и характер деятельности предприятий Группы Газпром требуют высочайшего уровня страховой защиты всех составляющих производственного процесса, в том числе экологических рисков.

Страхование экологических рисков компаний *Группы Газпром* осуществляется в рамках программ комплексного страхования Страховой Группы «СОГАЗ». Такой подход к обеспечению страховой защиты и управлению рисками позволяет провести всесторонний учет специфических особенностей функционирования производственного комплекса *Группы Газпром*. В рамках своих страховых программ «СОГАЗ» проводит регулярные обследования предприятий, направленные на диагностику и выявление существующих и потенциальных угроз, а также разработку сценариев реагирования в случае их появления. Страховые программы дают возможность предприятиям, не прибегая к собственным резервным фондам, обеспечить полную и оперативную компенсацию понесенных издержек в случае причинения вреда окружающей среде.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ И МОНИТОРИНГ

Компании Группы Газпром последовательно проводят работу по ужесточению требований в области соблюдения природоохранного законодательства, выявления и предупреждения экологических рисков.

Во всех компаниях *Группы Газпром* в соответствии с требованиями российского законодательства и собственными нормативными документами организован и проводится регулярный производственный экологический контроль, в ходе которого выявляются факторы рисков причинения вреда окружающей среде, определяются необходимые меры по их минимизации и устранению. Производственный экологический контроль на предприятиях *Группы Газпром* в основном интегрирован с системой производственного экологического мониторинга (ПЭМ).

С 2007 г. в дочернем обществе ОАО «Газпром» ООО «Газнадзор» в качестве структурного подразделения функционирует Экологическая инспекция. Ее основными задачами являются: проверка эффективности производственного экологического контроля на предприятиях дочерних обществ и организаций *Газпрома*, оценка уровня негативного воздействия на окружающую среду, а также внутренний аудит систем управления охраной окружающей среды на предприятиях *Газпрома*. Кроме того, в компетенцию Экологической инспекции входят анализ результатов взаимодействия дочерних обществ и организаций *Газпрома* с государственными контрольными и надзорными органами, неправительственными экологическими организациями, а также совершенствование корпоративных документов, регламентирующих производственный экологический контроль.

В 2008 г. Экологической инспекцией ООО «Газнадзор» проведено 285 проверок соблюдения требований природоохранного законодательства в дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром», занятых добычей, транспортировкой, переработкой, подземным хранением газа и др. По итогам проверок были выданы предписания предприятиям на устранение выявленных нарушений. Показателем результативности деятельности Экологической инспекции явилось повышение уровня экологической безопасности объектов, снижение количества случаев аварий и инцидентов с причинением вреда окружающей среде, сокращение числа штрафных санкций со стороны федеральных и местных контролирующих органов. В целях обеспечения экологической безопасности при строительстве и эксплуатации объектов производственной деятельности компании *Группы Газпром* предъявляют также строгие требования по охране окружающей среды к своим подрядным организациям. Так, Группой «Газпром нефть» при заключении договоров на проведение работ указываются предъявляемые к подрядчику требования и определяется его ответственность по соблюдению природоохранного законодательства. Допуск работников сторонних организаций на объекты для производства строительно-монтажных, наладочных, ремонтных и других видов работ производится в соответствии с инструкцией, регламентирующей требования в области охраны окружающей среды. Проверки выполнения природоохранных мероприятий, запланированных в проектах строительства и реконструкции, осуществляются в рамках производственного экологического контроля. Обязательным требованием к подрядчику является наличие лицензии на деятельность по обращению с опасными отходами по видам оказываемых услуг.

Компания ОАО «Востокгазпром» при заключении договоров подряда возлагает на исполнителей работ всю ответственность за соблюдение природоохранных требований, оформление необходимых разрешений и предоставление экологической отчетности, а также предусматривает финансовые обязательства по устранению возможных нарушений. Проверки соблюдения экологических требований на площадках проведения работ и в местах размещения временных поселков осуществляются в ходе общего контроля над строительством.

В дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром» ответственность подрядчиков за обеспечение необходимых природоохранных мероприятий предусматривается в соответствующих договорах. Контроль деятельности подрядчиков осуществляется, как правило, в рамках производственного экологического контроля с регулярными выездами экологов на объекты ведения работ. Дочерними обществами и организациями разрабатываются нормативные документы, регламентирующие требования к подрядным организациям, в том числе по охране окружающей среды. В ООО «Газпром добыча Оренбург» в 2008 г. были приняты специальный стандарт СТО 0-06-02-2008 «Обеспечение экологической безопасности на территории Оренбургского газохимического комплекса» и «Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на объектах ООО «Газпром добыча Оренбург».

Во всех компаниях Группы Газпром организован ПЭМ. Правила, порядок, особенности проектирования и внедрения систем ПЭМ для различных объектов регламентированы отраслевыми и корпоративными нормативными документами, в том числе руководящими документами Газпрома.

В ОАО «Газпром» сформирована и продолжает развиваться корпоративная система ПЭМ, оснащенная самыми современными измерительными и аналитическими средствами. В системе мониторинга предусмотрено использование автоматических постов контроля, стационарных и передвижных экологических лабораторий.

Система ПЭМ ОАО «Газпром» позволяет производить от 200 до 15 000 измерений контролируемых параметров в год и включает в себя:

- пункты контроля выбросов организованных источников, оснащенные автоматическими и переносными газоанализаторами;
- пункты контроля шумового воздействия (измерительный комплекс передвижной лаборатории);
- пункты контроля загрязнения сточных вод (отбор проб, лабораторный анализ);
- пункты контроля атмосферного воздуха на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ) и в населенных пунктах (газоаналитический комплекс передвижной лаборатории);
- пункты контроля поверхностных вод (отбор проб, лабораторный анализ);
- пункты контроля подземных вод хозяйственно-питьевого назначения (отбор проб, лабораторный анализ);
- пункты контроля геологической среды (наблюдательные скважины, инструментальные измерения уровня, отбор проб, лабораторный анализ);
- пункты контроля почвенного покрова (отбор проб, лабораторный анализ).

ОСНАЩЕННОСТЬ СИСТЕМ ПЭМ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ОРГАНИЗАЦИЙ
ОАО «ГАЗПРОМ» ИЗМЕРИТЕЛЬНЫМИ СРЕДСТВАМИ В 2008 Г.

	Шт.
Автоматизированные посты контроля атмосферного воздуха	47
Аэрологические посты	2
Метеорологические посты	3
Стационарные экологические лаборатории	3
Передвижные экологические лаборатории	13

Автоматизированные системы ПЭМ действуют в ООО «Газпром добыча Астрахань»; ООО «Газпром добыча Оренбург» (системы ПЭМ загрязнения атмосферного воздуха); ООО «Газпром трансгаз Казань» (система ПЭМ в составе системы управления природоохранной деятельностью); ООО «Газпром трансгаз Кубань» и ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (объединенная система ПЭМ магистрального газопровода Россия – Турция («Голубой поток»)); ООО «Газпром трансгаз Югорск»; ООО «Газпром трансгаз Ухта»; ООО «Газпром добыча Надым»; ООО «Газпром добыча Ямбург» (система ПЭМ Ямбургского НГКМ).

Разработаны проекты автоматизированных систем ПЭМ для действующих производственных объектов, при этом в ООО «Газпром трансгаз Самара» система ПЭМ интегрирована в общую автоматизированную систему управления; в ООО «Газпром трансгаз Саратов» система ПЭМ является элементом отраслевой системы оперативно-диспетчерского управления; в ООО «Газпром трансгаз Уфа» система ПЭМ функционирует как элемент региональной системы оперативно-диспетчерского управления.

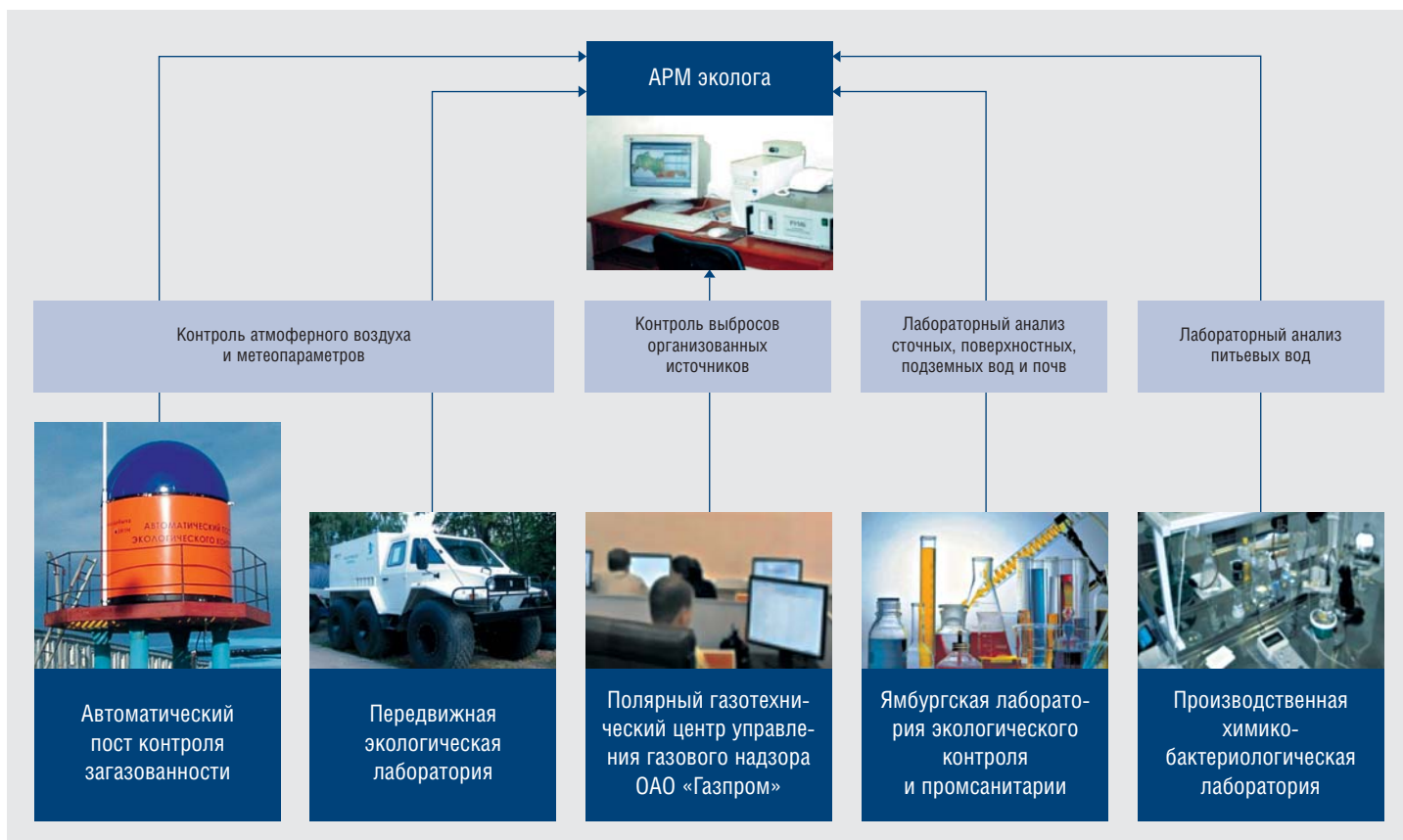
Создание автоматизированных систем экологического мониторинга заложено в проектной документации на строительство магистральных газопроводов «Ямал – Европа», «СРТО – Торжок», «Северный поток»

(на участке Грязовец – Выборг), «Алтай», Починки – Грязовец, Бованенково – Ухта, Минск – Вильнюс – Каунас – Калининград, а также на освоение Бованенковского, Ямбургского и Заполярного НГКМ, Штокмановского ГКМ (обоснование инвестиций).

СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ГАЗОПРОВОДА РОССИЯ – ТУРЦИЯ
(НА УЧАСТКЕ ООО «ГАЗПРОМ ТРАСГАЗ СТАВРОПОЛЬ»)



СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ЯМБУРГСКОГО НГКМ



Интегрированные системы экологического мониторинга внедряются и другими компаниями *Группы Газпром*, при этом нередко одновременно выполняя и внекорпоративные функции. В частности, система производственного экологического контроля и локального мониторинга природных сред при сооружении и эксплуатации объектов проекта «Сахалин-2» будет не только работать для нужд проекта, но и использоваться местными государственными природоохранными органами.

Согласно Программе реализации экологической политики ОАО «Мосэнерго» на всех ТЭЦ компании внедрены системы контроля выбросов, интегрированные в единую систему экологического мониторинга ОАО «Мосэнерго». Технологический персонал и экологи могут в онлайн-режиме контролировать работу всех котлов ТЭЦ по таким параметрам, как КПД, вид топлива, объем выработки тепла, концентрация оксидов азота в газовоздушных выбросах, в том числе в масштабах всей компании.

НАУЧНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

Эффективность работы компаний Группы Газпром во многом зависит от результатов проводимых научных исследований, разработки и внедрения новейших технологий в области охраны окружающей среды.

Внедрение технических и технологических новаций, решение актуальных экологических проблем производственной деятельности в компаниях *Группы Газпром* основано на исследованиях, проводимых ведущими российскими научными организациями. Среди них авторитетные отраслевые научно-исследовательские и проектные институты, такие как ООО «ВНИИГАЗ», Мосэнергопроект, НИИгазэкономика, Подземгазпром, ВНИПИгаздобыча, Промгаз, СевКавНИПИгаз, ТюменНИИгипрогаз, Гипрогазцентр, Гипроспецгаз. Перечисленные научные центры успешно работают не один десяток лет.

Компании *Группы Газпром* имеют давние научные связи с Российской академией наук, Московским государственным университетом им. М.В. Ломоносова, Российским государственным университетом нефти и газа им. А.М. Губкина, Московским государственным техническим университетом им. Н.Э. Баумана, Московским энергетическим институтом (ТУ) и др.

В 2008 г. компаниями *Группы Газпром* продолжалось развитие производственной сферы с реконструкцией старых и вводом новых мощностей на основе применения прогрессивных технологий.

В дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром» внедрялись технические и технологические решения, направленные на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (в том числе за счет сокращения расхода газа на собственные нужды и технологических потерь), снижение уровня шума от КС и др. В целях уменьшения сброса недостаточно очищенных сточных вод построены новые и произведена модернизация и реконструкция существующих канализационных очистных сооружений. Продолжилось внедрение малоэмиссионных камер сгорания ПСТ для газоперекачивающих агрегатов (ГПА) типов ГТК-10, ГТК-10И, ГТК-10ИР, ГТ-750-6, ГТНР-16 с уровнем выбросов оксидов азота не более 50 мг/нм³, что соответствует лучшим зарубежным достижениям.

В 2008 г. малоэмиссионными камерами сгорания оснащено более 40 ГПА. Снижение суммарных выбросов оксидов азота составило 3,6 тыс. т.

Для снижения негативного влияния автомобильной и сельскохозяйственной техники на окружающую среду дочерние общества и организации ОАО «Газпром» продолжали перевод автотранспорта на экологически чистое моторное топливо. За счет этого получен экологический эффект в виде сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также экономия средств от применения компримированного природного газа (КПГ).

Актуальной проблемой обеспечения экологической безопасности являются очистка объектов природной среды от углеводородных загрязнений и утилизация нефтесодержащих шламов. В связи с этим ОАО «Газпром» уделяет большое внимание разработке, внедрению и эффективному применению технологий очистки нефтезагрязненных сред и поверхностей. В 2008 г. на разработки ООО «ВНИИГАЗ» в области очистки сточных вод и очистки нефтеналивных цистерн от нефтешламов получены патенты Российской Федерации.

Продолжались работы ООО «ВНИИГАЗ» по отработке технологии производства и использования биопрепаратов для нужд дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром». Первым результатом работы стало

создание препарата «БИОРОС» из серии «Биодеструктор», отличающегося способностью эффективно работать в условиях Крайнего Севера и рекомендованного к применению. Для производства и применения биопрепарата «БИОРОС» получены все разрешительные документы.

Дочерними обществами и организациями ОАО «Газпром» в 2008 г. в рамках научно-исследовательских и проектных работ было выполнено следующее.

ООО «Газпром добыча Надым». В целях уменьшения сброса недостаточно очищенных сточных вод было построено восемь канализационно-очистных сооружений на Бованенковском НГКМ, на УКПГ-6, УКПГ-8, УКПГ-9 Харасавэйского ГКМ. Также произведена модернизация канализационных очистных сооружений на ДКС второй очереди Ямсовейского ГКМ.

ООО «Газпром добыча Оренбург». Разработаны стандарты организации по технически безопасной эксплуатации газопроводов неочищенного сероводородсодержащего газа и конденсатопроводов нестабильного конденсата (ООО «ВНИИГАЗ»); по обеспечению экологической безопасности на территории Оренбургского газохимического комплекса; по порядку ведения учета и организации сбора, временного хранения, использования, обезвреживания, транспортировки, размещения отходов производства и потребления.

Продолжалась эксплуатация установки по обезвреживанию и утилизации нефтешламов на Оренбургском ГПЗ (У-37) с получением продукта утилизации нефтешлама – минерального порошка для использования в качестве технологической добавки для дорожного строительства. Всего за 2005–2008 гг. переработано и утилизировано 180,3 т нефтешламов, в том числе в 2008 г. – 55,1 т. На установке низкотемпературного пиролиза (ООО «Переработка нефтешламов») переработано в печное топливо за 2006–2008 гг. 505,6 т нефтешламов, в том числе в 2008 г. – 319,3 т.

Выполнены радиационно-экологические исследования на промплощадках и прилегающей территории (ООО «Подземгазпром»), разработана программа инженерных изысканий для обоснования системы радиационного мониторинга недр, обоснованы основные технические решения по выводу из эксплуатации и ликвидации радиационно-опасных объектов; разработаны мероприятия по обеспечению безопасности в процессе проведения работ и система комплексного экологического мониторинга на период после вывода из эксплуатации объектов, база данных и геоинформационная система «Радиационная безопасность объектов «Сапфир» и «Магистраль».

ООО «Газпром добыча Уренгой». ООО «Росцеотехнология» (г. Новосибирск) проведен инструментальный анализ изменений компонентов окружающей среды и напряженности экологической обстановки на Уренгойском НГКМ (на примере УКПГ-9).

ООО «Газпром добыча Ямбург». Осуществлены работы (ЗАО «НПФ ДИЭМ») по созданию основ регионально-отраслевой системы менеджмента окружающей среды при освоении месторождений углеводородов в условиях Крайнего Севера, обеспечивающей минимизацию экологических рисков. Были проведены исследования (ООО «Росцеотехнология») с целью построения карты изменения степени устойчивости экосистемы Ямбургского месторождения за последние 40–50 лет.

Проект «Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах работы», осуществленный ООО «Газпром добыча Ямбург», признан Министерством природных ресурсов и экологии РФ одним из лучших экологических проектов 2008 г. в номинации «Природоохранные технологии».

ООО «Газпром трансгаз Казань». Проведены исследования условий возникновения зон неустойчивого газоснабжения и разработаны рекомендации по развитию и реконструкции газораспределительных сетей г. Елабуга.

Проведено комплексное исследование газораспределительных сетей г. Нижнекамска с целью разработки оптимальной структуры мониторинга и управления технологическими процессами. Разработаны мероприятия, направленные на повышение надежности системы и организацию процесса рационального газораспределения для существующей системы с учетом ее перспективного развития.

В рамках работ проведены исследования по оценке воздействия объектов газораспределительных систем на окружающую среду.

ООО «Газпром трансгаз Самара». На ГРС-21 в рамках НИОКР проведена установка и апробация автоматизированной системы подачи одоранта (РПО-5000), позволяющая снизить выбросы вредных веществ в атмосферу.

ООО «Газпром трансгаз Саратов». ООО «ВНИИГАЗ» были выполнены научно-исследовательские работы по оценке уровня загрязнения атмосферного воздуха от организованных залповых выбросов метана в районе расположения объектов Петровского ЛПУМГ и их рассеиванию в атмосфере при нестационарном режиме истечения газа.

Произведена замена устройств камер сгорания трех ГПА типа ГТ-750-6 в Александрово-Гайском, Башмаковском и Петровском ЛПУМГ.

ООО «Газпром трансгаз Ставрополь». Введены в эксплуатацию очистные сооружения бытовых сточных вод на КС Моздок.

ООО «Газпром трансгаз Сургут». ООО «ВНИИГАЗ» начата научно-исследовательская работа по инвентаризации источников выбросов парниковых газов. Проведены натурные измерения утечек метана на линейной части и промплощадке КС-11 Тюменского ЛПУ.

ООО «Газпром трансгаз Уфа». Произведена реконструкция очистных сооружений, что привело к уменьшению количества сбрасываемых загрязняющих веществ со сточными водами.

Продолжались работы по сокращению выбросов природного газа в атмосферу за счет внедрения технологий врезки газопроводов-отводов под давлением и выработки газа потребителю из отключаемых участков магистральных газопроводов (МГ) перед выполнением огневых работ.

ООО «Газпром трансгаз Ухта». Внедрена система шумоглушения комплексной воздухоочистительной установки РЗ-65.20 агрегатов ГТ-6-750 на ГПА ст. № 14 КС-15 Нюксенского ЛПУМГ, ст. № 11 КС-16 Юбилейного ЛПУМГ, что позволило снизить уровень шума до допустимых значений.

Внедрена система отвода и сбора конденсата с сепараторов ВД, за счет чего снизился расход газа на собственные нужды и связанные с этим выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Внедрен комплект оборудования для врезки под давлением трубопроводов Ду 57-1420 мм. На КС-13 Урдомского ЛПУМГ выполнены работы по врезке 25 стояков отбора газа обвязки крановых узлов без стравливания газа.

ООО «Газпром подземремонт Оренбург». При освоении скважин после капитального ремонта использовалась передвижная модульная установка по освоению нефтяных и газовых скважин. Технология предусматривает дегазацию и сепарацию извлекаемой жидкости с последующим вывозом на очистные сооружения. Утилизация газа сепарации, выветривания, аварийных сбросов с предохранительных клапанов производится методом сжигания на горизонтальной установке факельного горения. Проведение технологического процесса в закрытом оборудовании позволяет предотвратить попадание технологических сред в окружающую среду.

ООО «Бургаз». В филиале «Центр цементирования скважин» внедрен цементировочный комплекс КЦС-40, разработанный ОАО «Костромской завод «Строммашина», который обеспечивает минимизацию сбросов отходов производства. Установка обеспечивает закрытую схему затворения цемента с мобильных складов и позволяет снизить количество выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду.

ООО «Газфлот». Проведены исследования по определению функциональной эффективности рыбозащитного устройства типа «Жалюзийный экран с потокообразователем» на водозаборе СПБУ «Амазон». Проведенные научно-исследовательские работы показали, что среднее значение эффективности составило 82,1 %. Полученные результаты полностью соответствуют требованиям СНиП 2.06.07-87 в части строительства рыбозащитных и рыбопропускных сооружений.

ОАО «Мосэнерго». Значимым событием 2008 г. стал пуск парогазового энергоблока № 11 ПГУ-450Т мощностью 300 Гкал/час на ТЭЦ-21 ОАО «Мосэнерго», выполненный в рамках реализации Программы развития и технического перевооружения. Энергоблок позволяет обеспечить электрической и тепловой энергией более 100 тыс. квартир в городах Москва и Химки. В энергоблоке используется технология парогазового цикла производства электроэнергии, которая обеспечивает рост КПД с 38 до 51 %, сокращение расхода топлива на 30 % и снижение уровня вредных выбросов в атмосферу на 30 % по сравнению с традиционными паросиловыми установками.

Группа «Газпром нефть». В ООО «Газпромнефть-Хантос» введен в эксплуатацию первый в России узел по переработке буровых отходов с использованием системы CRI-технологического процесса, основанного на применении установки закачки буровых отходов, поставляемой канадской компанией «MI SWACO». Основным преимуществом данной технологии является ее полная экологическая безопасность.

Проект «Технология по переработке и закачке буровых отходов в пласт», реализованный в южной части Приобского месторождения, признан Министерством природных ресурсов и экологии РФ одним из лучших экологических проектов 2008 г. в номинации «Природоохранные технологии».

Внедрена технология обезвреживания отработанного проппанта путем предварительного обжига на установке ЗГМ-1, производительностью 10 м³/час. Установка предусматривает возможность использования попутного газа вместо дизельного топлива.

ПРЕМИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» В ОБЛАСТИ НАУКИ И ТЕХНИКИ

В целях стимулирования деятельности по разработке и внедрению новых технологий ОАО «Газпром» ежегодно присуждается корпоративная премия в области науки и техники. Рассматриваются крупные научно-исследовательские, проектные и опытно-конструкторские разработки по приоритетным направлениям в области добычи, транспорта, хранения, переработки и использования природного газа, завершившиеся созданием (усовершенствованием) и эффективным применением в ОАО «Газпром» образцов новой техники, приборов, оборудования, материалов и т. п. Как правило, большинство научно-технических работ, выдвигаемых на присуждение премии, имеют помимо экономического выраженный экологический эффект. Так, в число работ, награжденных премией за 2008 г. (Постановление Правления ОАО «Газпром» от 17 октября 2008 г. № 52), вошли следующие проекты:

- «Усовершенствование технологии процесса получения серы на Оренбургском и Астраханском газоперерабатывающих заводах» (С.И. Иванов – руководитель работы; С.А. Молчанов, В.И. Столыпин, А.М. Трынов, ООО «Газпром добыча Оренбург»; С.З. Алексеев, К.Г. Селезнев, ОАО «Газпром»; А.В. Мамаев, О.Е. Филатова, ООО «ВНИИГАЗ»; Е.М. Прохоров, С.Г. Шпейт, ООО «Газпром добыча Астрахань»). Разработан принципиально новый метод оценки работоспособности катализаторов в реакторах установок получения серы. Этот метод позволил создать систему комплексного контроля эффективности функционирования установки получения серы, обосновать замену импортных катализаторов на отечественные, доказать отсутствие необходимости применения на установках проектных катализаторов защиты.

Проведенное усовершенствование технологии и технологического оборудования установок получения серы на Оренбургском и Астраханском ГПЗ обеспечило снижение затрат на приобретение дорогостоящих импортных катализаторов, позволило сократить валовый выброс диоксида серы в атмосферу.

- «Разработка и промышленное внедрение высокоэффективного отечественного передвижного газозаправочного комплекса для заправки автотранспорта природным газом» (И.А. Иванов – руководитель работы; Л.И. Еременко, А.Д. Кот, А.А. Котлов, С.В. Михаленко, П.М. Новоселов, Г.Н. Тимербулатов, ООО «Газпром трансгаз Сургут»; В.Н. Матюшечкин, Е.Н. Пронин, ОАО «Газпром»; С.А. Сисин, ООО «СпецАвто-Восток»).

Создан унифицированный передвижной газозаправочный комплекс, позволяющий развернуть газозаправочную сеть в любом регионе, обеспечить стабильную доставку природного газа потребителю круглосуточно, в любых климатических условиях. Применение передвижных комплексов способствует улучшению потребительских свойств КПП, является новым направлением реализации Целевой комплексной программы развития газозаправочной сети и парка техники, работающей на природном газе, на 2007–2015 гг. Внедрение комплекса позволило повысить загрузку стационарных автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС), увеличить число автомобилей, работающих на газе, снизить расходы на приобретение топлива для эксплуатации автомобильной техники и соответственно уменьшить загрязнение окружающей среды.

- «Разработка и промышленное внедрение новых материалов и технологий ремонтно-изоляционных работ в газовых скважинах сеноманской залежи Уренгойского месторождения» (Г.А. Ланчаков – руководитель работы; А.Н. Дудов, В.Е. Матвеев, В.Н. Москвичев, В.А. Ставицкий, Р.С. Сулейманов, ООО «Газпром добыча Уренгой»; В.Г. Григулецкий, НПЦ «Нефтемаш-Наука»; Н.В. Рахимов, ООО «Газпром северподземремонт»; А.В. Калинин, ОАО «Газпром»).

Новые технологии ликвидации и ограничения поступления пластовых вод в скважину основаны на применении новых изолирующих материалов, отличающихся высокой технологичностью, низкой токсичностью и экологической безопасностью.

ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ

Группа Газпром неизменно следует принципу максимальной открытости информации о своей деятельности в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Компаниями Группы Газпром в соответствии с требованиями законодательства формируется и представляется в государственные органы исполнительной власти Российской Федерации отчетность о показателях воздействия производственной деятельности на окружающую среду, проведенных мероприятиях и объемах их финансирования.

Согласно принятым на себя экологическим обязательствам, компании Группы Газпром обеспечивают доступ широкой общественности к экологической информации. Эта деятельность, в частности, осуществ-

ляется посредством публикации в федеральных и местных средствах массовой информации, на своих официальных интернет-сайтах текстов Экологической политики или экологических обязательств, ежегодных экологических отчетов и докладов, бюллетеней, специальных сообщений, нормативных документов и иных материалов, позволяющих составить представление о природоохранной деятельности компании. Многие компании Группы в 2007–2008 гг. начали публикацию отчетов о деятельности в области устойчивого развития, в которых значительное внимание уделяется вопросам экологической безопасности и охраны окружающей среды.

В ежегодном Годовом отчете ОАО «Газпром» предусмотрен специальный раздел «Охрана окружающей среды, энергосбережение и НИОКР». С 1995 г. осуществляется выпуск ежегодного Экологического отчета ОАО «Газпром». Отчет рассылается в федеральные и региональные органы исполнительной власти, в научные, учебные и общественные организации. Экологические отчеты за последние пять лет, а также другие материалы об организации и показателях природоохранной деятельности Группы Газпром представлены на странице «Охрана природы» официального интернет-сайта ОАО «Газпром» (www.gazprom.ru).

ООО «Газпром экспо» планомерно выпускает и распространяет научно-техническую литературу по проблемам экологии и энергосбережения в нефтегазовой отрасли, занимается организацией участия ОАО «Газпром» в выставочных мероприятиях, имеющих в качестве одной из целей демонстрацию и представление участникам и посетителям мероприятий стратегических международных проектов Газпрома и итогов его производственной деятельности.

Информация о текущей и перспективной деятельности, разработке и внедрении экологически безопасных технологий и технологий защиты окружающей среды, интервью с руководством и специалистами компаний Группы Газпром публикуются в корпоративных журналах «Газпром», «Сибирская нефть», в региональных корпоративных СМИ, а также в специализированных изданиях – «Газовая промышленность», «Газохимия», «Защита окружающей среды в нефтегазовом комплексе», «Транспорт на альтернативном топливе», «Нефтегаз Евразия», «Oil & Gas Journal», «Нефтегазовая вертикаль», «Нефть и капитал» и др. Для повышения информированности об экологических аспектах проектов строительства и реконструкции объектов производственной деятельности организуются общественные слушания. В 2008 г. одними из наиболее широко обсуждаемых как в нашей стране, так и за рубежом оставались проекты «Сахалин-2» и «Северный поток».

ОАО «Сахалин Энерджи» на своем интернет-сайте (www.sakhalinenergy.ru) разместило подробную информацию по экологическим аспектам реализации проектов освоения Сахалинского шельфа. В 2008 г. компания регулярно информировала о ходе реализации проекта через СМИ, в том числе через интернет-издания. Особое внимание уделялось таким темам, как пересечение рек при строительстве трубопровода в зимнее время; программы мониторинга и сохранения белоплечего орлана и серых китов; бурение и нулевой сброс сточных вод; рекультивация нарушенных земель; готовность к реагированию на нефтеразливы; факельная система завода СПГ и др. В 2008 г. состоялось более 20 встреч с жителями десяти муниципальных образований Сахалинской области, в том числе с оленеводами, во время которых была представлена информация о ходе работ по проекту «Сахалин-2», включая экологические аспекты его реализации.

Компанией «Норд Стрим АГ» (Компания специального назначения по проекту «Северный поток») в рамках международных консультаций, проводимых с весны 2006 г., было организовано 15 встреч с представителями государственных органов девяти стран Балтийского региона. В 2008 г. опубликована так называемая Белая книга, в которой представлены ответы на более чем 200 вопросов и комментарии, поступившие от заинтересованных лиц из всех стран Балтийского региона после официального уведомления о проекте в ноябре 2006 г.

В результате интенсивного диалога с государственными органами стран Балтийского региона подготовлен Отчет по оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (Отчет Эспо) по проекту «Северный поток». Отчет будет представлен на девяти языках стран Балтийского региона в 2009 г. Ответственные государственные органы обеспечат доступ общественности к Отчету Эспо в соответствии с национальным законодательством каждой из стран.

В целях повышения информированности населения стран Балтии в 2008 г. организовано и проведено несколько акций, таких как передвижная выставка (автобусный тур) с экспозицией, отражающей все аспекты развития проекта; круглый стол в Риге с представителями международных экологических организаций. Состоялся также пресс-тур для журналистов из Дании, Финляндии и Швеции на сибирские газовые месторождения и производственные базы в Новом Уренгое. В ходе поездки журналисты узнали о методах добычи, обработки и транспортировки природного газа, осуществляемых с использованием современного оборудования и уникальных технологий, позволяющих вести газодобычу на большой глубине, смогли увидеть, каковы условия жизни и работы в суровом климате, и оценить усилия, которые предпринимаются для обеспечения надежности поставок газа.

ОАО «Газпром» является учредителем Неправительственного экологического фонда им. В.И. Вернадского – одной из крупнейших благотворительных организаций России. Фонд осуществляет экологически ориентированные образовательные проекты, представляет интересы российской экологической общественности

и социально ответственного бизнеса, выступает инициатором и участником природоохранных программ, развивающихся в России.

Ежегодно под эгидой Фонда в России и за рубежом проходят научно-практические конференции, форумы и круглые столы по вопросам устойчивого развития с участием ученых, представителей государственных структур, руководителей промышленных предприятий.

Неправительственный экологический фонд им. В.И. Вернадского уделяет значительное внимание экологическому сопровождению проектов компаний-учредителей. Так, в задачи экологического сопровождения Восточной программы ОАО «Газпром» входят независимый мониторинг антропогенного воздействия на экосистемы Забайкалья и Дальнего Востока в зоне прокладки трубопроводов и строительства объектов производственной инфраструктуры, профессиональное подтверждение корректности методов и процедур выполнения ОВОС с привлечением аудиторов Национальной экологической аудиторской палаты. Кроме того, осуществляется взаимодействие с региональными неправительственными организациями для информирования общественности об экологических аспектах проектов и принимаемых природоохранных решениях.

Неправительственным экологическим фондом им. В.И. Вернадского и Государственной Думой при поддержке Совета Федерации Федерального Собрания РФ в 2003 г. была учреждена Национальная экологическая премия, присуждаемая за достижения в области экологии и вклад в устойчивое развитие. Лауреатами премии в 2008 г. стали ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» с проектом «Экологический атлас предприятия», ООО «Газпром добыча Оренбург» (за реализацию комплекса экологических и социальных инициатив в целях обеспечения устойчивого развития в регионе присутствия), ООО «Газпром добыча Уренгой» с проектом «Система экологически эффективных инновационных решений, применяемых при добыче и подготовке газа на Уренгойском НГКМ».

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Группа Газпром активно развивает международное сотрудничество с зарубежными партнерами в области охраны окружающей среды.

Международная природоохранная деятельность *Газпрома* в 2008 г. осуществлялась как в рамках международных организаций, таких как Международный газовый союз и Европейский деловой конгресс, так и путем сотрудничества и обмена опытом с иностранными компаниями, а также природоохранными ведомствами зарубежных стран.

С 1999 г. *Газпром* участвует в разработке международного проекта «Голубой коридор». Проектом предусматривается использование природного газа в качестве моторного топлива при международных грузовых и пассажирских перевозках. Проект поддержан Европейской экономической комиссией ООН, Европейским деловым конгрессом, Международным газовым союзом, рядом региональных газомоторных ассоциаций, а также на саммите лидеров группы «Большая восьмерка» в Санкт-Петербурге в 2006 г. В настоящее время определены три ключевых направления «Голубых коридоров»: Хельсинки – Санкт-Петербург – Москва, Москва – Минск – Варшава – Берлин и Берлин – Рим.

В 2008 г. *Газпром* выступил с новой инициативой, предложив европейским партнерам совместно проработать проект создания масштабной сети автомобильных газонаполнительных станций в Европе, в том числе создание международного консорциума «Евроавтогаз».

В рамках Программы международного научно-технического сотрудничества ОАО «Газпром» в области энергосбережения и экологии и Международного партнерства «Метан – на рынки» (совместно с Агентством охраны окружающей среды США при участии Министерства экономического развития РФ, Федерального агентства по науке и инновациям) 29–31 октября 2008 г. проведен международный научно-технический семинар «Метан – на рынки: теоретические и практические аспекты для объектов нефтегазового комплекса». Семинар был посвящен проблеме сокращения выбросов метана (как товарного продукта и парникового газа) при добыче, переработке, транспортировке, подземном хранении и распределении природного газа. По результатам семинара подготовлены соответствующие рекомендации по развитию дальнейшего сотрудничества и использованию существующего потенциала по сокращению выбросов метана при реализации энерго- и ресурсосберегающих технологий.

В соответствии с Программой международного сотрудничества между ОАО «Газпром» и «GDF-SUEZ» (Франция) на 2008–2009 гг. в рамках технических диалогов II.2(В) «Развитие системы гидрогеоэкологического мониторинга на ПХГ» и IV.1(В) «Оптимизация эксплуатации КС с целью сокращения потерь топливного газа и выбросов в атмосферу» организованы совместные встречи, согласованы и утверждены перспективные планы работ.

Подписан протокол о сотрудничестве ОАО «Газпром» и «Marubeni Corporation» (Япония) в части взаимодействия в разработке и применении технологий добычи метана из угольных пластов, утилизации шахтного метана и освоения газогидратных месторождений, а также подготовки коммерческих предложений по мобильным компрессорным станциям и технологиям переработки природного газа в жидкие углеводороды.

На рабочей встрече представителей компании «Siemens» и ОАО «Газпром» в рамках группы «Энергосбережение и экология» было принято решение о корректировке Программы совместной деятельности на 2007–2008 гг. с учетом проектов, направленных на сокращение издержек, охрану окружающей среды и энергосбережение.

В 2008 г. ОАО «Газпром» и «E.ON Ruhrgas AG» подписан меморандум о взаимопонимании по созданию совместного предприятия, которое будет заниматься вопросами энергосбережения и эффективного расходования энергии. В сферу деятельности создаваемой компании будут входить реализация проектов по внедрению передовых энергосберегающих технологий, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии, а также консультирование крупнейших европейских клиентов по вопросам эффективного расходования ресурсов.



A photograph of a forest floor covered in yellow flowers, with a blue text box overlaid in the center. The background shows a dense forest of tall, thin trees with green foliage. The foreground is a lush field of yellow flowers, likely tulips, with green leaves and stems. The text is white and centered within the blue box.

**ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

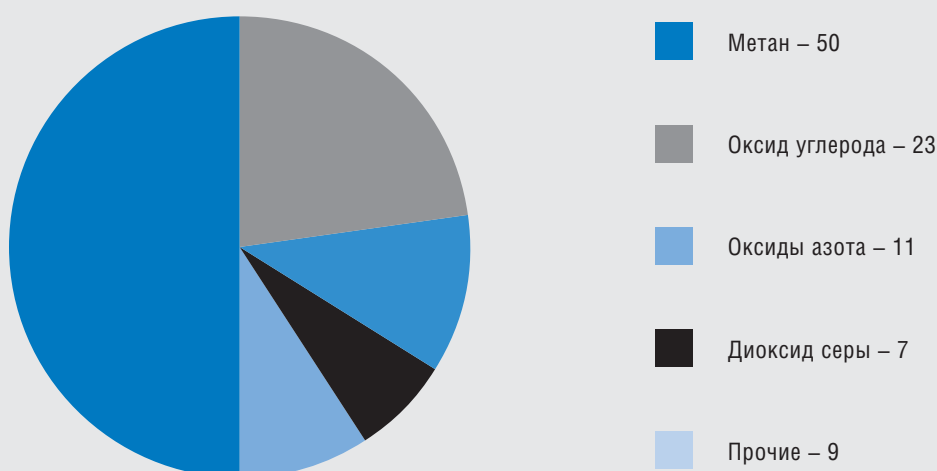
ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Приоритет действий по предупреждению и недопущению негативных воздействий на состояние атмосферного воздуха – основа обеспечения экологической безопасности.

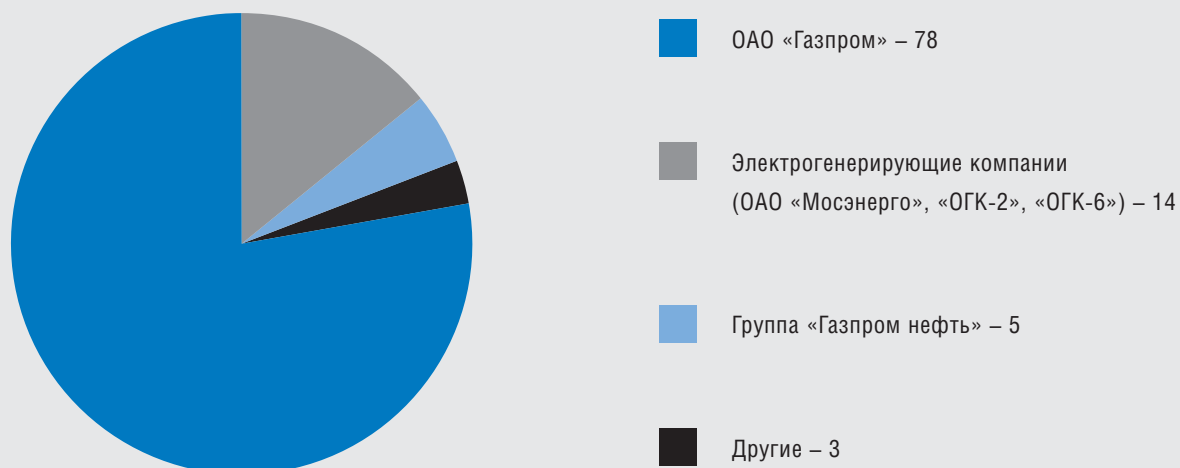
Валовый выброс загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферный воздух от стационарных источников предприятий Группы Газпром (без учета ОАО «Сахалин Энерджи» и «ТГК-1») в 2008 г. составил 3 340,73 тыс. т, в том числе оксида углерода – 785,5 тыс. т, оксида азота – 339,4 тыс. т, метана – 1 697,8 тыс. т, диоксида серы – 235,5 тыс. т, твердых веществ – 194,6 тыс. т.

Выбросы ЗВ по Группе Газпром в основном представлены газообразными веществами. Доля в общем объеме выбросов дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром», занятых в секторе добычи, транспортировки, подземного хранения и переработки природного газа и газового конденсата, составила в 2008 г. 78 %.

КОМПОНЕНТНАЯ СТРУКТУРА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В 2008 Г., %



ДОЛЯ КОМПАНИЙ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В ОБЪЕМЕ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ В 2008 Г., %



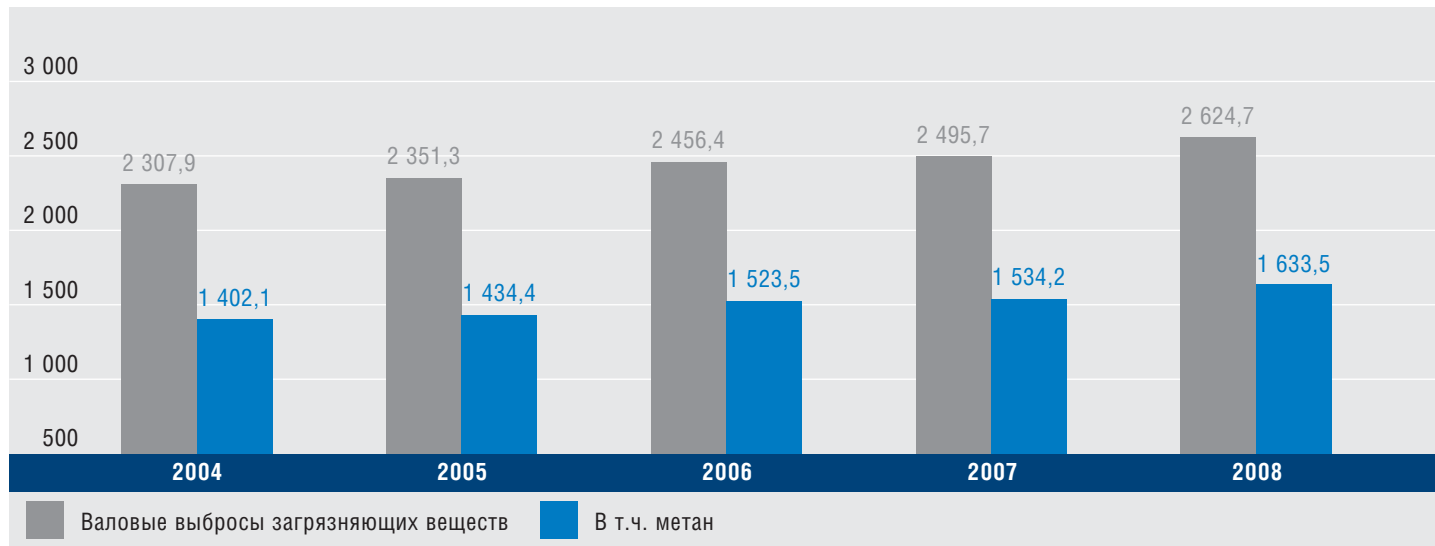
В 2008 г. из поступивших в системы газоочистки компаний Группы Газпром уловлено и обезврежено 3 200,3 тыс. т ЗВ, в том числе 3 010,0 тыс. т (94 %) твердых веществ.

Группой Газпром в 2008 г. не был превышен разрешенный объем выбросов в атмосферный воздух. Валовые выбросы ЗВ по Группе Газпром составили 49 %, по ОАО «Газпром» – 38 % от разрешенных объемов.

В ОАО «Газпром» в 2008 г. по сравнению с 2007 г. отмечено незначительное увеличение (на 5,2 %) выбросов ЗВ от стационарных источников. Данный прирост обусловлен увеличением объемов выбросов

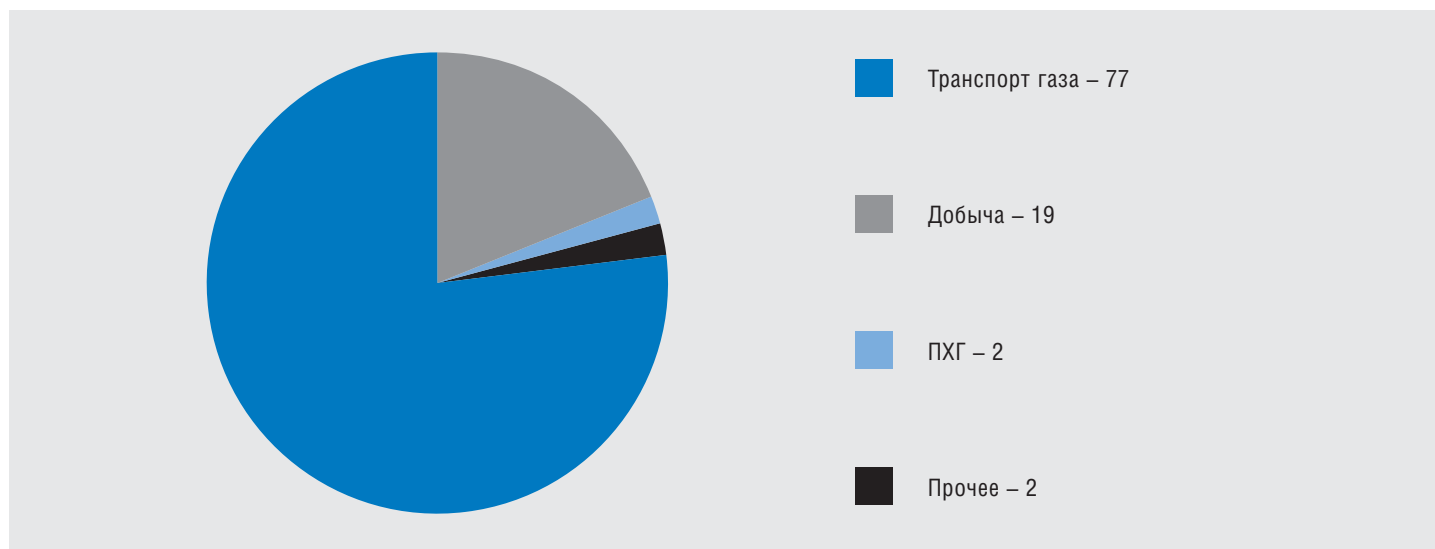
метана (на 6,5 %) вследствие расширения производственной деятельности, а также проведения капитальных ремонтов скважин и ремонтно-профилактических работ на магистральных трубопроводах. Доли ЗВ в суммарном выбросе ОАО «Газпром» составили: метана – 62,2 %; оксидов азота – 7,8 %; диоксида серы – 2,5 %; оксида углерода – 25,4 %; прочих ЗВ – 2,1 %.

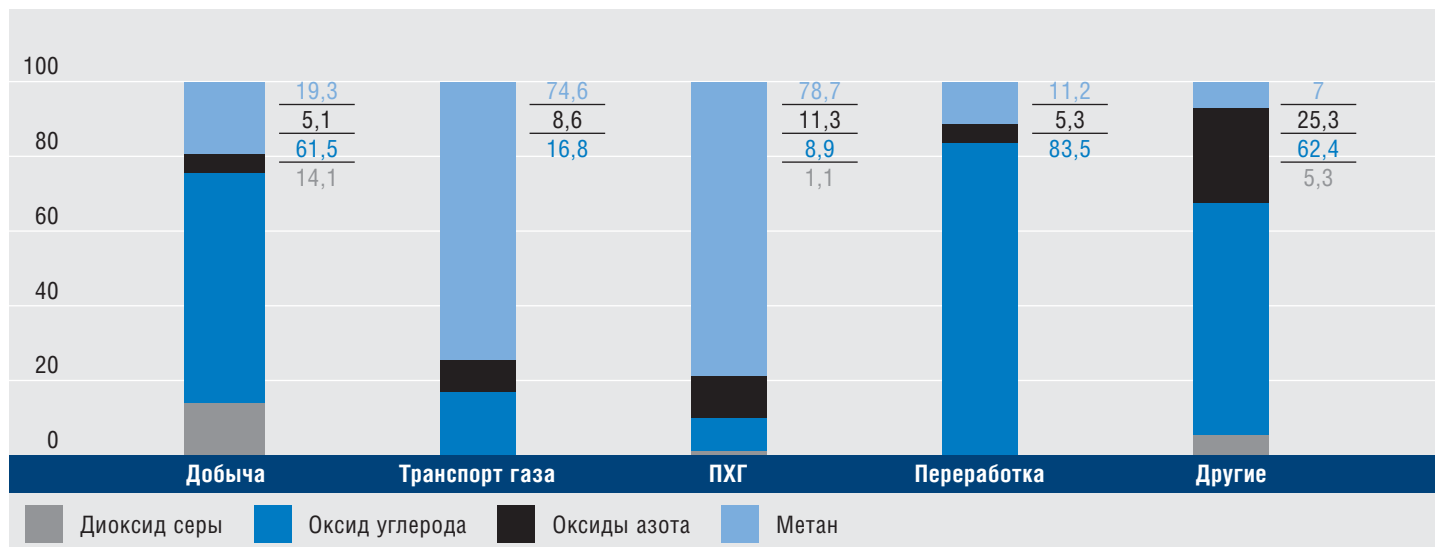
ДИНАМИКА ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ПО ОАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2004–2008 ГГ., ТЫС. Т



Основная масса валового выброса ЗВ по ОАО «Газпром» приходилась на дочерние общества, занятые транспортировкой (2 015,4 тыс. т) и добычей природного газа (496,5 тыс. т).

ДОЛЯ В ВАЛОВЫХ ВЫБРОСАХ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2008 Г., %



СТРУКТУРА ВЫБРОСОВ ОСНОВНЫХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2008 Г., %

Выбросы метана составляют почти две трети выбросов от объектов газотранспортной системы. Более половины общих выбросов от объектов добычи газа и газового конденсата составляют выбросы оксида углерода. Выбросы диоксида серы по ОАО «Газпром» приходятся в основном (98 %) на долю ООО «Газпром добыча Астрахань» (около 45 тыс. т) и ООО «Газпром добыча Оренбург» (20,7 тыс. т), которые осуществляют переработку серосодержащего сырья.

СОКРАЩЕНИЕ ЭМИССИИ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Группа Газпром активно включилась в работы по сокращению эмиссии парниковых газов в атмосферу. Организация деятельности компаний Группы Газпром в этой области соответствует международным процедурам и российским регламентам.

В ОАО «Газпром» принята Программа реализации приоритетных проектов по сокращению эмиссии парниковых газов, введены в действие стандарты по регулированию деятельности в области парниковых газов. В 2008 г. продолжены исследования по измерению эмиссии парниковых газов на объектах ОАО «Газпром» в различных регионах России, проводимые на протяжении ряда лет специалистами ООО «ВНИИГАЗ» совместно с зарубежными и отечественными партнерами. В настоящее время уже обследовано более 10 000 км магистральных газопроводов, проведены исследования по обнаружению и инструментальному измерению утечек природного газа от технологического оборудования и коммуникаций компрессорных цехов (КЦ), газораспределительных и газоизмерительных станций, газопроводов-отводов, установок комплексной подготовки газа (УКПГ), арматуры газовых скважин.

Исследования показали: в ОАО «Газпром» объемы утечек и расхода природного газа на технологические нужды не превышают 1 % объемов добычи.

Выполнена экспертная оценка инвентаризации парниковых газов по ОАО «Газпром», систематизированы источники и величины эмиссии парниковых газов в целом по ОАО «Газпром» с ранжированием по видам деятельности и дочерним обществам.

Была выявлена роль Группы Газпром и установлены направления деятельности по реализации проектов по снижению эмиссии парниковых газов на ближайшее время. Определены перспективные для ОАО «Газпром» проекты сокращения эмиссии парниковых газов и возможность участия ОАО «Газпром» и его дочерних организаций в практической их реализации с использованием рыночных механизмов Киотского протокола. К таким пилотным проектам совместного осуществления относятся: использование мобильных компрессорных станций для предотвращения стравливания природного газа при ремонтах; утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ) на Уренгойском НГКМ; извлечение и использование метана угольных пластов Кузбасса.

Разработан и направлен на экспертизу в Росгидромет пилотный проект кадастра выбросов парниковых газов ООО «Газпром трансгаз Махачкала». В 2009 г. планируется подготовка кадастра выбросов парниковых газов для объектов ООО «Газпром добыча Ямбург» на основе проведенной в 2008 г. комплексной оценки эмиссии метана с утечками и разработанной Программы оценки эмиссии парниковых газов на объектах ООО «Газпром добыча Ямбург».

Для ООО «Газпром трансгаз Сургут» проведена инвентаризация источников выбросов парниковых газов от технологического оборудования Богандинской промплощадки Тюменского ЛПУМГ, в 2009–2010 гг. планируется разработать рекомендации по снижению выбросов парниковых газов.

Создана основа для формирования системы оценки и ведения кадастра выбросов парниковых газов по Группе Газпром.

В 2008 г. подготовлена схема реализации проекта «Использование мобильных компрессорных станций для предотвращения выбросов метана при проведении ремонтных работ в магистральных газопроводах ОАО «Газпром».

Разработаны рекомендации по стабилизации и сокращению эмиссии парниковых газов для строящейся газотранспортной системы Бованенково – Ухта – Торжок. Дана оценка эмиссии парниковых газов и эффективности использования энергосберегающих мероприятий по Ямальской ГТС. Установлено, что при строительстве газопровода Бованенково – Ухта обеспечивается сокращение потребления топливного газа и эмиссии парниковых газов на уровне 10 %.

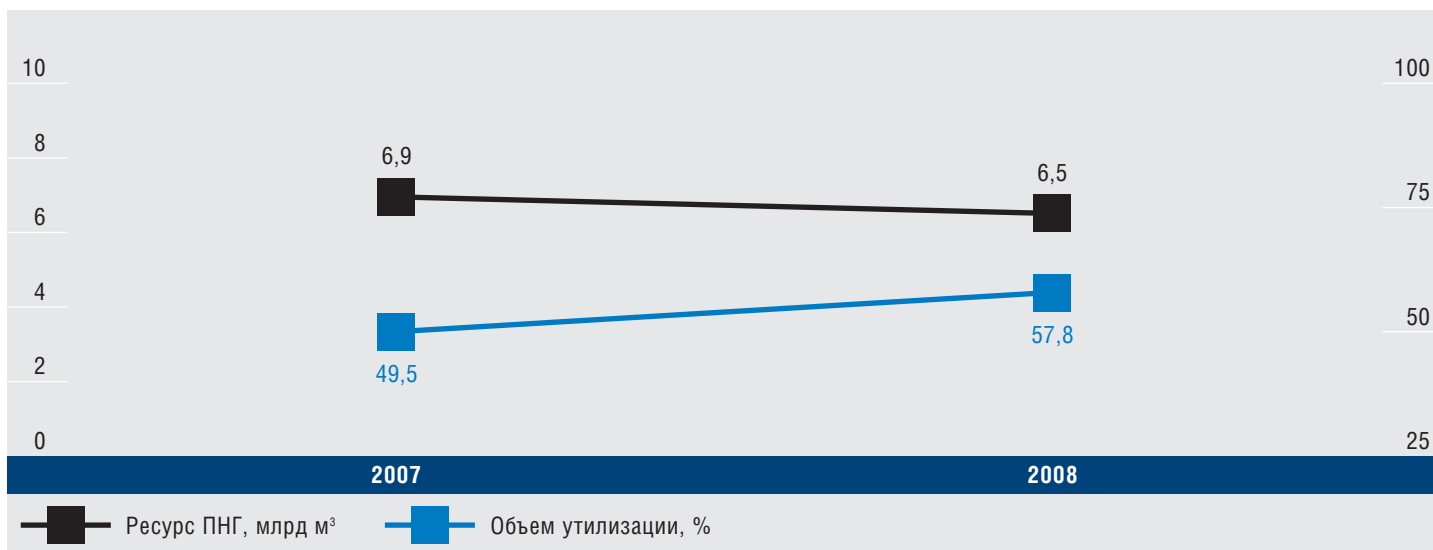
В 2008 г. в рамках подготовки к XXII Олимпийским зимним играм и XI Паралимпийским зимним играм 2014 г. подготовлена информация по инвентаризации эмиссии парниковых газов от объектов ОАО «Газпром» в г. Сочи, разработаны предложения к концепции и программе снижения выбросов и увеличения поглощения парниковых газов для обеспечения принципа «нулевой углеродный баланс».

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА

Увеличение объемов использования ПНГ поддерживается государственной стратегией по развитию перерабатывающих отраслей и снижению воздействия промышленных предприятий на окружающую среду.

В 2008 г. Группой Газпром извлечено около 6,5 млрд м³ ПНГ, из них использовано 3,7 млрд м³, потери составили 2,7 млрд м³. Степень использования ПНГ по Группе Газпром – 57,8 %, в том числе по ОАО «Газпром нефть» – 46,8 %.

ДИНАМИКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПНГ ПО ГРУППЕ ГАЗПРОМ



Средний показатель использования ПНГ по ОАО «Газпром» выше, чем по Группе Газпром в целом, и составляет 83,8 %, а в ООО «Газпром нефть Оренбург», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка» достигает уже 100 %.

Использование ПНГ по Группе Газпром по сравнению с 2007 г. увеличилось на 8 %.

ДОБЫЧА И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПНГ ПО ГРУППЕ ГАЗПРОМ В 2008 Г.

Компания	Ресурс, млн м ³	Объем использования	
		млн м ³	%
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	497,51	497,51	100,0
ОАО «Томскгазпром»	8,0	0,0	0,0
ООО «Газпром добыча Оренбург»	34,06	34,06	100,0
ООО «Газпром добыча Уренгой»	1 330,0	1 028,1	77,3
ООО «Газпром переработка»	24,2	24,2	100,0
ООО «Кубаньгазпром»	36,54	32,95	90,2
ОАО «Сервиснефтегаз»	0,06	0,0	0,0
Итого ОАО «Газпром»	1 930	1 617	83,8
ОАО «Газпром нефть»	4 569	2 138	46,8
Итого Группа Газпром	6 499	3 755	57,8

В ООО «Газпром добыча Уренгой» планируется в 2009 г. завершить строительство КС-1,2 на ЦПС-1,2 Уренгойского НГКМ и довести использование ПНГ до 100 %. В ООО «Кубаньгазпром» к 2011 г. планируется использовать до 100 % ПНГ за счет ввода в действие установки комплексной подготовки нефти и конденсата (УКПНИК).

В ОАО «Газпром нефть» реализуется среднесрочная инвестиционная программа на 2008–2010 гг. «Утилизация и повышение эффективности использования попутного нефтяного газа», направленная на достижение к 2011 г. 95%-го уровня использования ПНГ. Наиболее значимыми проектами программы являются: строительство совместно с ОАО «Сибур Холдинг» (50 %) ГПЗ мощностью 1 млрд м³ в год для переработки ПНГ Южно-Приобского НМ; строительство ГТЭС «Южно-Приобская» (установленная мощность первой очереди – 48 МВт, второй очереди – 48 МВт); строительство ГТЭС «Муравленковская» мощностью 60 МВт; строительство общей системы газопроводов на Вынгапуровскую КС и строительство КС в районе Ярайнерского месторождения; строительство общей системы газопроводов для утилизации ПНГ ООО «Газпромнефть-Восток». В 2008 г. в ОАО «Газпром нефть» доля использования ПНГ увеличилась по сравнению с 2007 г. на 11 %.

С 2008 г. ООО «Газпромразвитие» в соответствии с корпоративной Программой НИОКР выполняет разработку комплекса технических решений по утилизации ПНГ месторождений ОАО «Газпром», включая месторождения ОАО «Газпром нефть». В рамках данной работы уже подготовлены Концепция создания и развития комплексной системы утилизации ПНГ в системе ОАО «Газпром» и разработаны «Первоочередные мероприятия, обеспечивающие увеличение степени использования ПНГ на месторождениях Группы Газпром не менее 95 % к 2011 г.».

ОАО «Газпром» обеспечивает приоритетный прием в Единую систему газоснабжения ПНГ, подготовленного в соответствии с отраслевыми требованиями.

В 2008 г. Совет директоров ОАО «Газпром» одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром», основной целью которой является увеличение степени извлечения и переработка ценных компонентов природного газа и ПНГ в высоколиквидную продукцию с высокой добавленной стоимостью.

В настоящее время *Газпром* ведет работы по реализации инвестиционных проектов строительства газохимического комплекса в Новом Уренгое, реконструкции мощностей газопереработки ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Оренбург». «Сибур Холдинг» также приступил к реализации программы развития мощностей по переработке ПНГ.

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

Минимизация загрязнения водных объектов и повышение эффективности использования воды в технологических процессах – важный вклад в устойчивое управление водными ресурсами.

В 2008 г. компаниями *Группы Газпром* (без учета ОАО «Сахалин Энерджи» и «ТГК-1») было забрано (получено) 4 135,4 млн м³ воды, из них использовано на собственные нужды 69,8 %, передано другим потребителям – около 1 %. Водоотведение по *Группе Газпром* в 2008 г. составило 4 115,9 млн м³.

УКРУПНЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО ГРУППЕ ГАЗПРОМ, МЛН М³

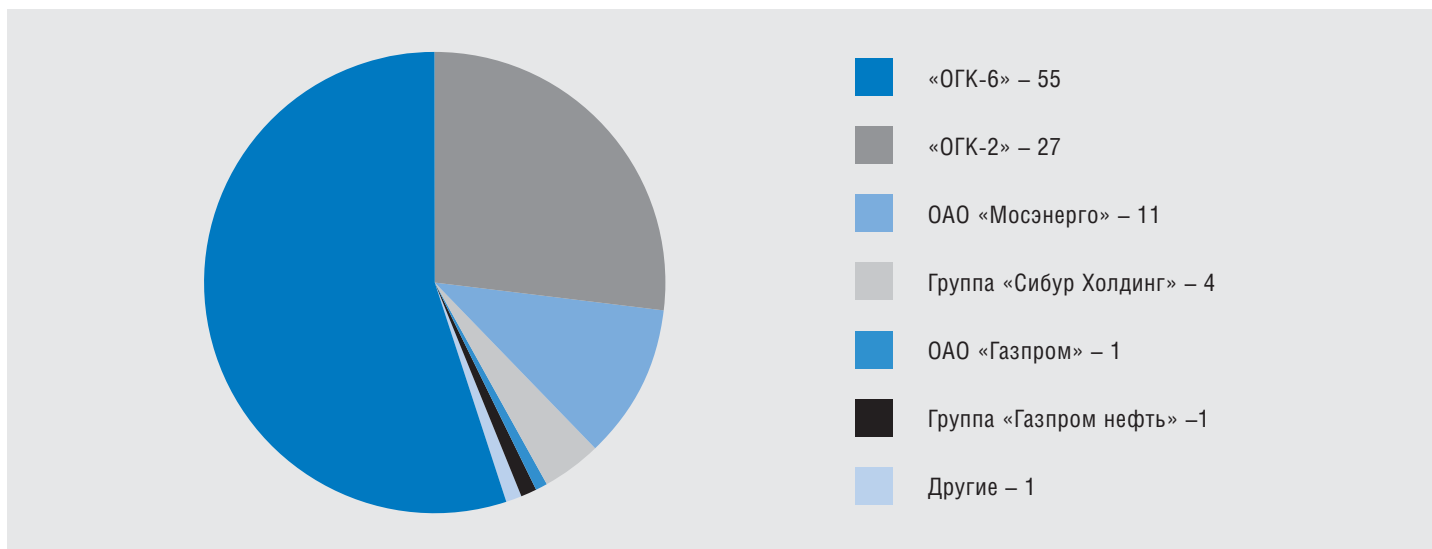
Водозабор	4 135,4
Использовано для собственных нужд	2 886,8
Водоотведение	4 115,9
в т. ч.:	
в поверхностные водные объекты	3 895,1
из них нормативно чистые (без очистки) и нормативно очищенные на очистных сооружениях	3 853,1

Примечание. Разница между объемом использованной на собственные нужды воды и общим объемом водоотведения возникает вследствие учета объемов стоков сторонних организаций, принимаемых на очистные сооружения компаний *Группы Газпром*.

В общем объеме водопотребления *Группы Газпром* 93 % (3 849,7 млн м³) приходится на долю электроэнергетических компаний (ОАО «Мосэнерго», «ОГК-2», «ОГК-6») как наиболее водоемких. При этом водопотребление ОАО «Газпром» составило немногим более 2 %, других компаний *Группы Газпром* – около 5 %.

Структура водоотведения *Группы Газпром* аналогична структуре водопотребления: сектор электроэнергетики (ОАО «Мосэнерго», «ОГК-2», «ОГК-6») формирует 93 % (3 858,8 млн м³) общего объема сточных вод (4 115,9 млн м³).

СТРУКТУРА ВОДОТВОЖДЕНИЯ ГРУППЫ ГАЗПРОМ ПО ОСНОВНЫМ КОМПАНИЯМ, %



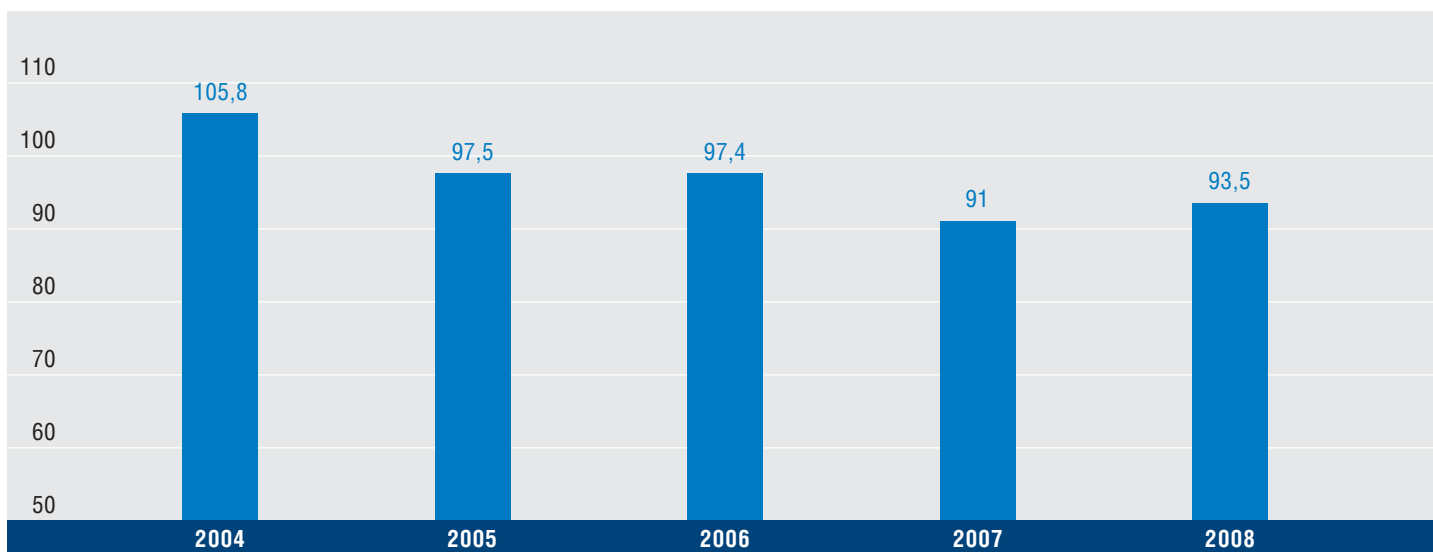
По *Группе Газпром* 3 895,1 млн м³ (94,6 %) сточных вод было отведено в поверхностные водные объекты, из которых 3 853,1 млн м³ нормативно чистых (без очистки) и нормативно очищенных на очистных сооружениях.

По *Группе Газпром* 99 % сброса сточных вод в поверхностные водные объекты соответствует категориям «нормативно чистые» и «нормативно очищенные».

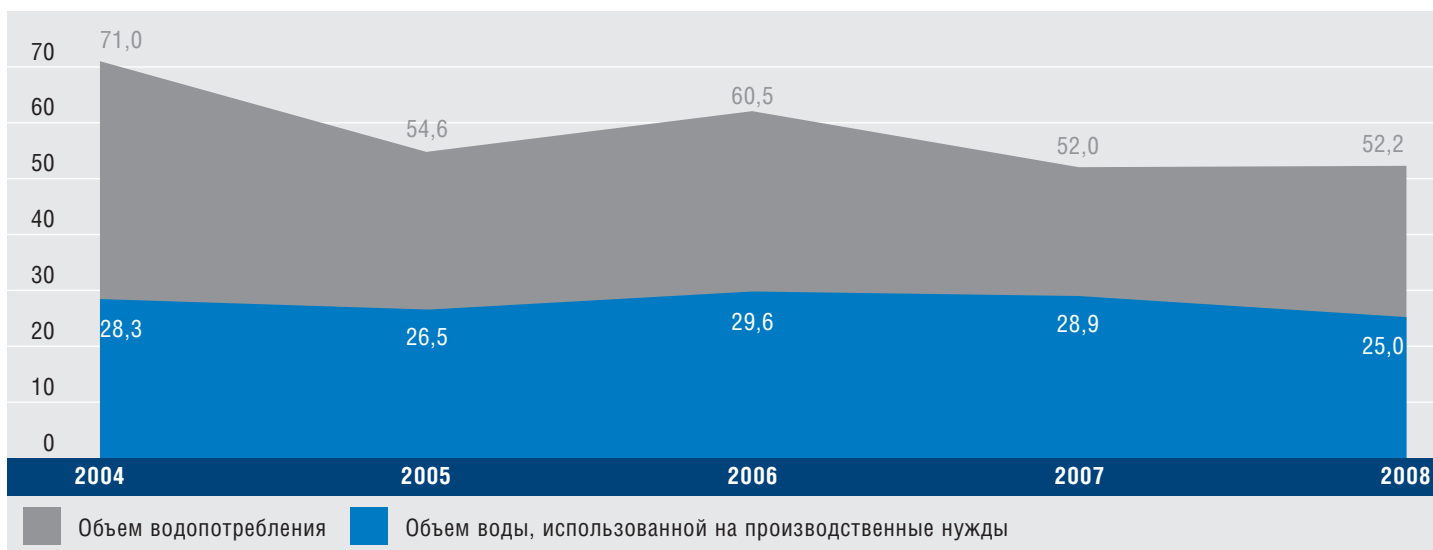
Водопотребление дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» составило 2,2 % от суммарного водопотребления *Группы Газпром*. Проводимые мероприятия по рациональному водопользованию, в том

числе по соблюдению технологических норм использования водных ресурсов, привели к значительному сокращению (на 11,6 %) объемов водопотребления за период 2004–2008 гг.

ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕГО ЗАБОРА ВОДЫ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2004–2008 ГГ., МЛН М³

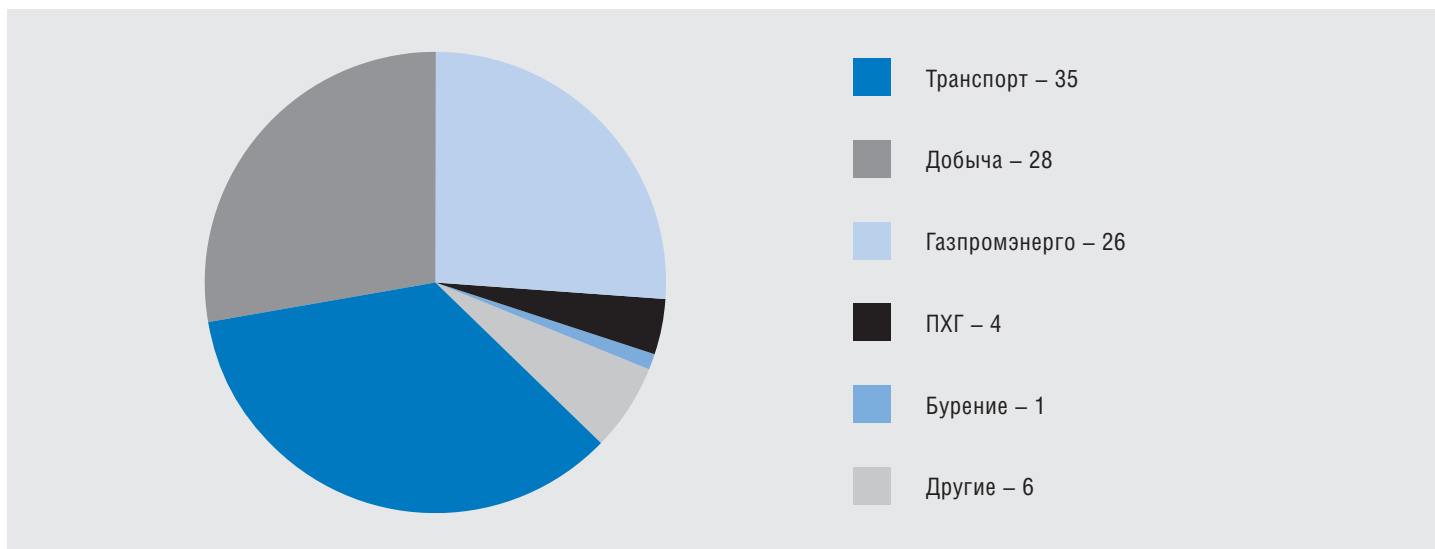


ДИНАМИКА ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ В ОАО «ГАЗПРОМ» НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ В 2004–2008 ГГ., МЛН М³



В структуре водопотребления по ОАО «Газпром» наибольшие объемы использования воды приходятся на магистральный транспорт и добычу природного газа.

СТРУКТУРА ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2008 Г., %



Доля ОАО «Газпром» в водоотведении Группы Газпром составляет около 1%. В 2008 г. по сравнению с 2007 г. водоотведение с производственных объектов ОАО «Газпром» сократилось с 42,8 до 31,1 млн м³ (на 27,3%).

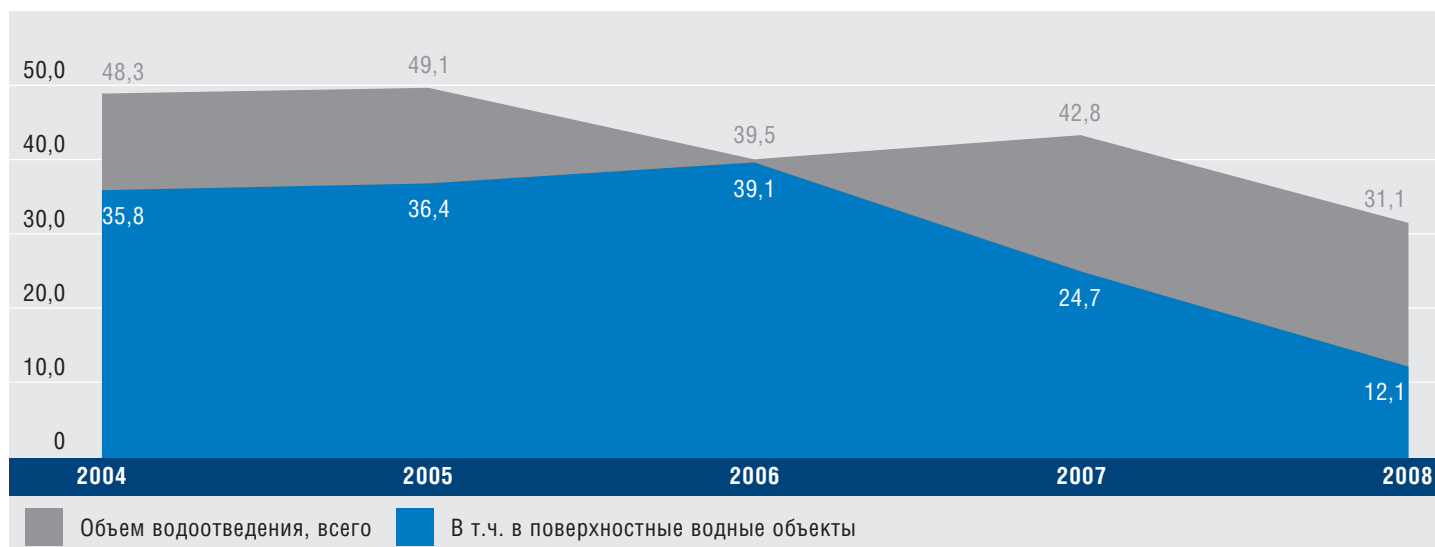
В 2008 г. в ОАО «Газпром» были введены новые системы оборотного и повторного использования воды мощностью 3 603,2 тыс. м³ в год, за счет чего объем использования воды в указанных системах по сравнению с 2007 г. увеличился почти на 85% и достиг 280,4 млн м³.

В ОАО «Газпром» объем повторного и оборотного использования воды увеличился на 85%. Водоотведение от производственных объектов снизилось на 27%.

СТРУКТУРА ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ОАО «ГАЗПРОМ»
ПО ВИДАМ ВОДОПРИЕМНИКОВ В 2008 Г., %



ОБЪЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ОАО «ГАЗПРОМ» В 2004–2008 ГГ., МЛН М³



В 2008 г. были введены в эксплуатацию новые очистные сооружения сточных вод общей производительностью 795,1 тыс. м³/сут. Значительное, более чем на 50 %, сокращение сбросов в поверхностные водные объекты произошло, главным образом, в результате снижения водоотведения в целом. Существенно уменьшился (на 62 %) сброс загрязненных сточных вод – с 17 703,1 тыс. м³ до 6 768,9 тыс. м³.

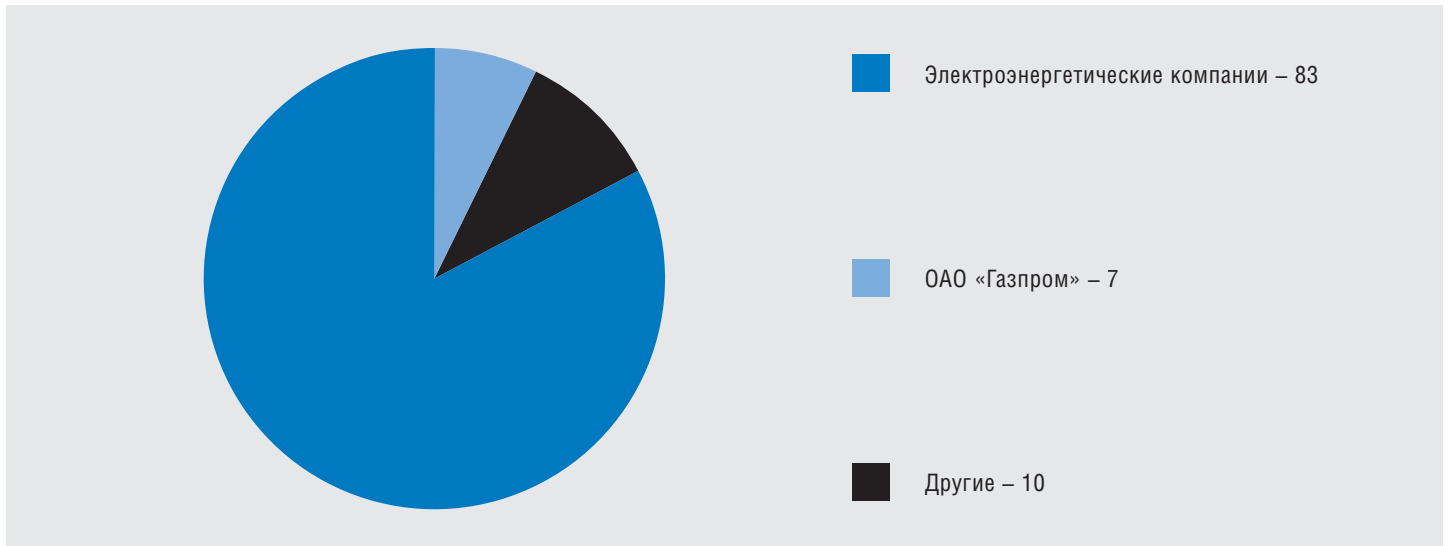
По ОАО «Газпром» объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты сократился на 50 %, загрязненных сточных вод – на 62 %.

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ

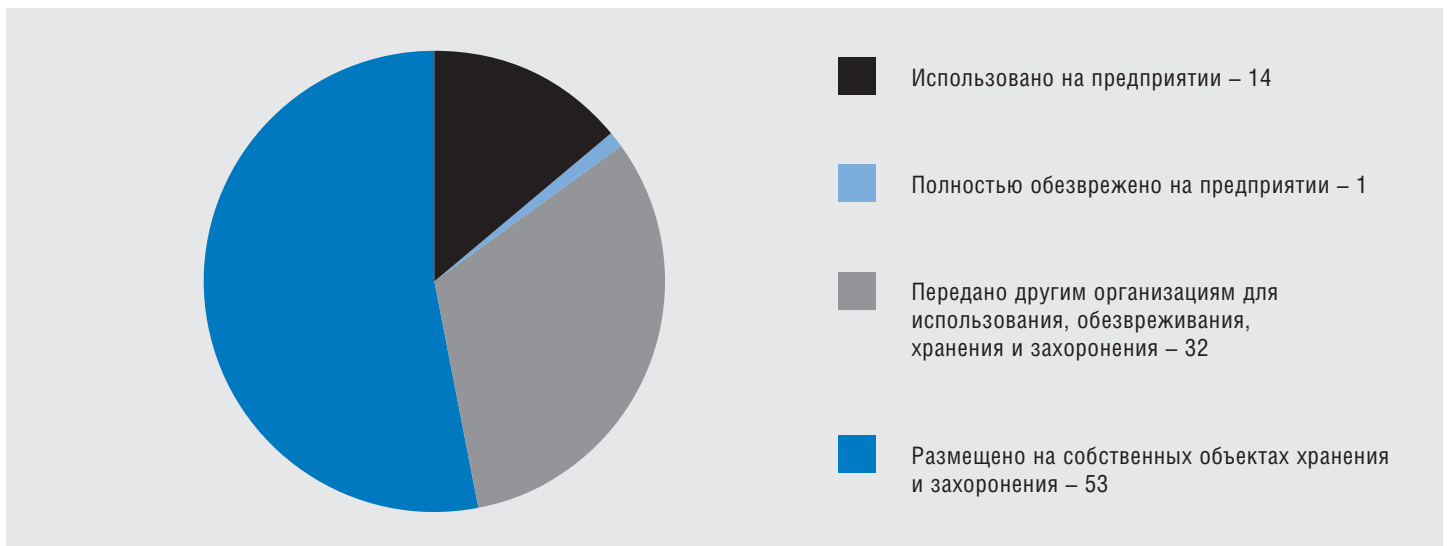
Основной принцип обращения с отходами компании Группы Газпром видят в сокращении и предотвращении образования отходов, развитии экологически безопасных методов их переработки, обезвреживания, утилизации и использования, снижении рисков, связанных с размещением отходов в окружающей среде.

В 2008 г. в компаниях Группы Газпром образовалось 4 085 тыс. т отходов производства и потребления. Наибольшее количество образованных отходов приходится на электроэнергетические компании (ОАО «Мосэнерго», «ОГК-2», «ОГК-6») – суммарно 3 378 тыс. т, основная масса которых представлена малоопасными золошлаковыми отходами (ЗШО). Доля ОАО «Газпром» в общем объеме образования отходов соответствует примерно 7 %.

ДОЛЯ КОМПАНИЙ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В ОБЪЕМАХ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ В 2008 Г., %

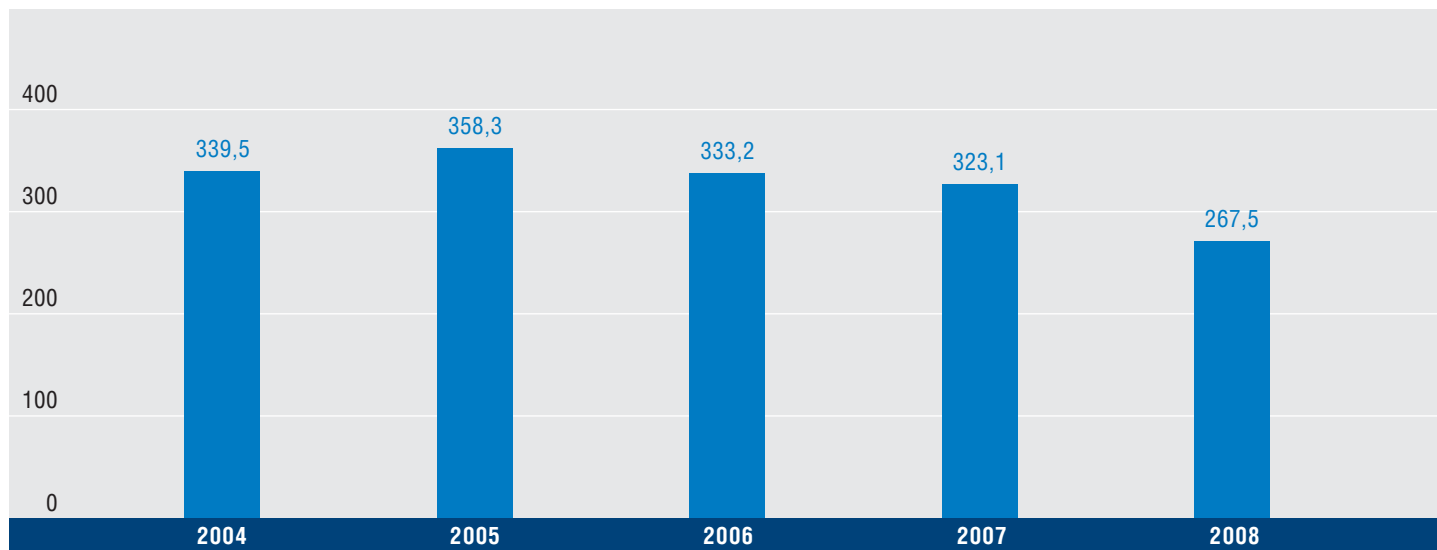


СТРУКТУРА ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ В ГРУППЕ ГАЗПРОМ В 2008 Г., %



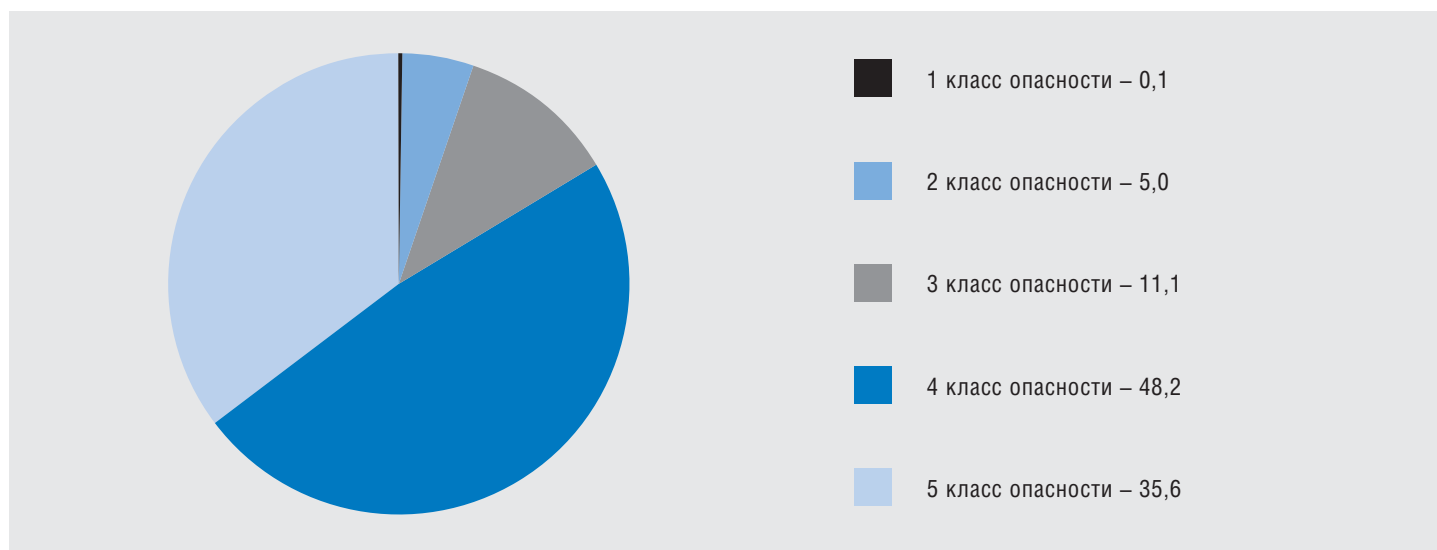
Основная доля отходов, размещаемых на собственных объектах хранения и захоронения, приходится на ЗШО компании «ОГК-2» – 86,6 %. Для решения вопроса с утилизацией накопленных ЗШО организована разработка мероприятий по увеличению их использования (утилизации), в том числе в строительной индустрии, а также по применению технологии заполнения существующих карьерных выработок как альтернативы золоотвалов.

ДИНАМИКА ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ В ОАО «ГАЗПРОМ»
В 2004–2008 ГГ., ТЫС. Т



Количество образовавшихся отходов ОАО «Газпром» в 2008 г. снизилось по сравнению с 2007 г. на 17 %. Более 80 % отходов ОАО «Газпром» относятся к 4-му и 5-му классам опасности для окружающей среды (малоопасные и практически неопасные).

СТРУКТУРА ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ, %

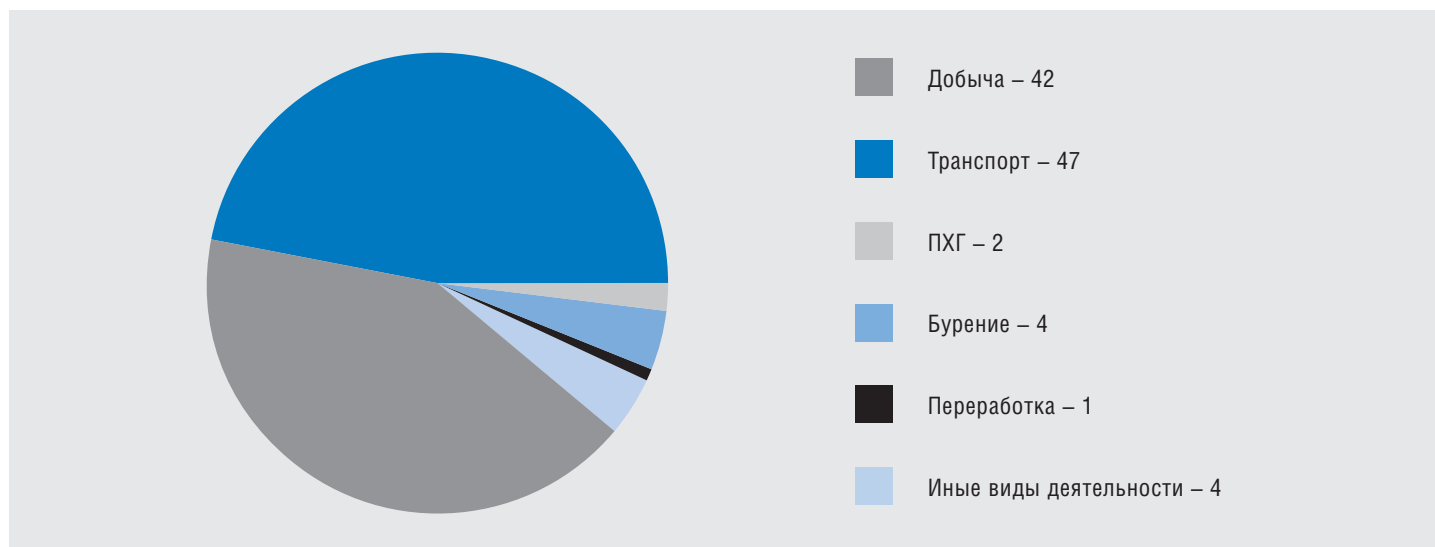


Существенный вклад в образование отходов вносят такие виды деятельности ОАО «Газпром», как магистральный транспорт и добыча природного газа.

ПОКАЗАТЕЛИ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2008 Г., ТЫС. Т

Виды деятельности	Количество отходов
Магистральный транспорт природного газа	125,3
Добыча природного газа	112,4
Бурение	11,2
Подземное хранение газа	4,8
Переработка природного газа	3,8
Иные виды деятельности	10,0
Всего	267,5

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ОБРАЗОВАВШИХСЯ ОТХОДОВ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОАО «ГАЗПРОМ» В 2008 Г., %



Количество накопленных отходов к концу года в дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром» составило 38,6 тыс. т, что на 18 % ниже показателя 2007 г. Уменьшение накопленных отходов произошло вследствие проведенной реструктуризации ОАО «Газпром» и увеличения на 14 % доли обезвреженных отходов на предприятиях.

В 2008 г. по сравнению с 2007 г. в ОАО «Газпром» достигнуто:

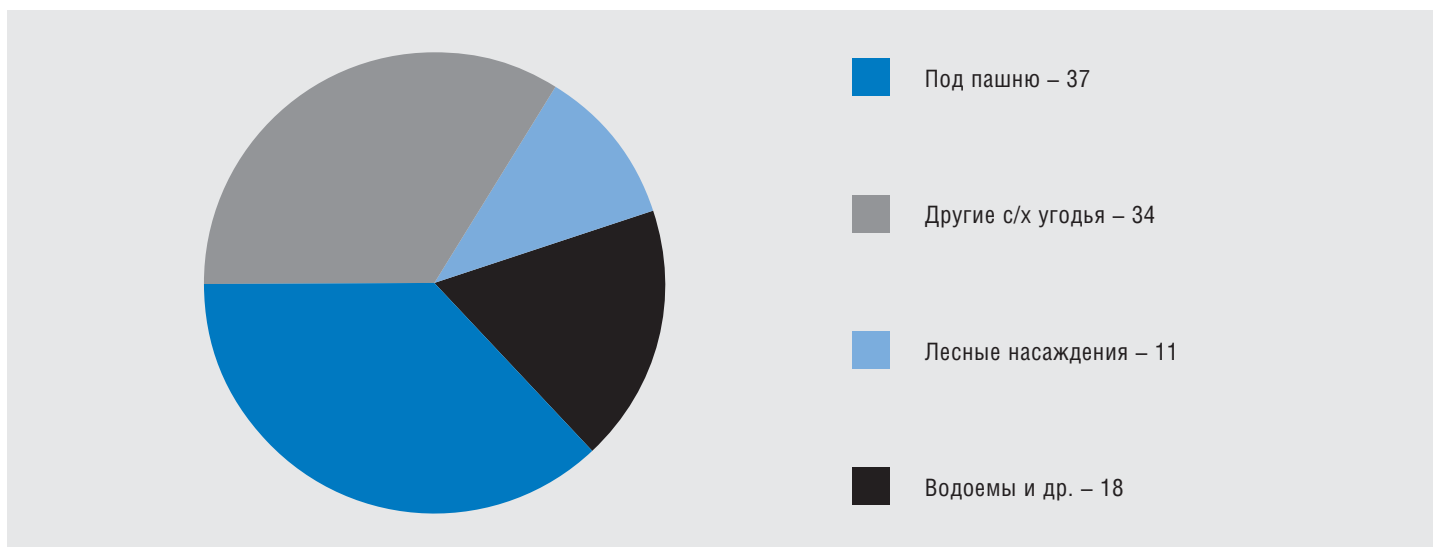
- снижение количества образования отходов на 17 %;
- увеличение объемов переработки отходов на предприятиях на 14 %;
- снижение количества накопления отходов к концу года на 18 %.

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

Использование земель Группой Газпром производится методами, обеспечивающими сохранение сложившихся экосистем и способность земель служить в дальнейшем основой для человеческой деятельности.

Группой Газпром предусмотрен и реализуется целый комплекс мер по охране земель, основанный на принципе «ограничения техногенного воздействия на окружающую среду». Данный принцип особенно актуален для защиты почв и земель в северных регионах. Мероприятия включают применение технических решений, позволяющих уменьшить площадь изымаемых из хозяйственного оборота земель, техническую и биологическую рекультивацию.

В 2008 г. по *Группе Газпром* (без учета ОАО «Сахалин Энерджи» и «ТГК-1») площадь нарушенных земель составила 12 990,9 га, обработанных – 6 354,6 га. Рекультивировано 8 289,9 га, из которых более 70 % стали пригодны для использования в сельском хозяйстве, в частности под пашню.

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ В ГРУППЕ ГАЗПРОМ
ПО ВИДАМ УГОДИЙ, %

Большой объем работ по восстановлению нарушенных земель провела компания «Сахалин Энерджи». В результате на ее объектах площади нарушенных земель на конец 2008 г. в сравнении с 2007 г. сократились более чем в два раза и составили 1,6 тыс. га.

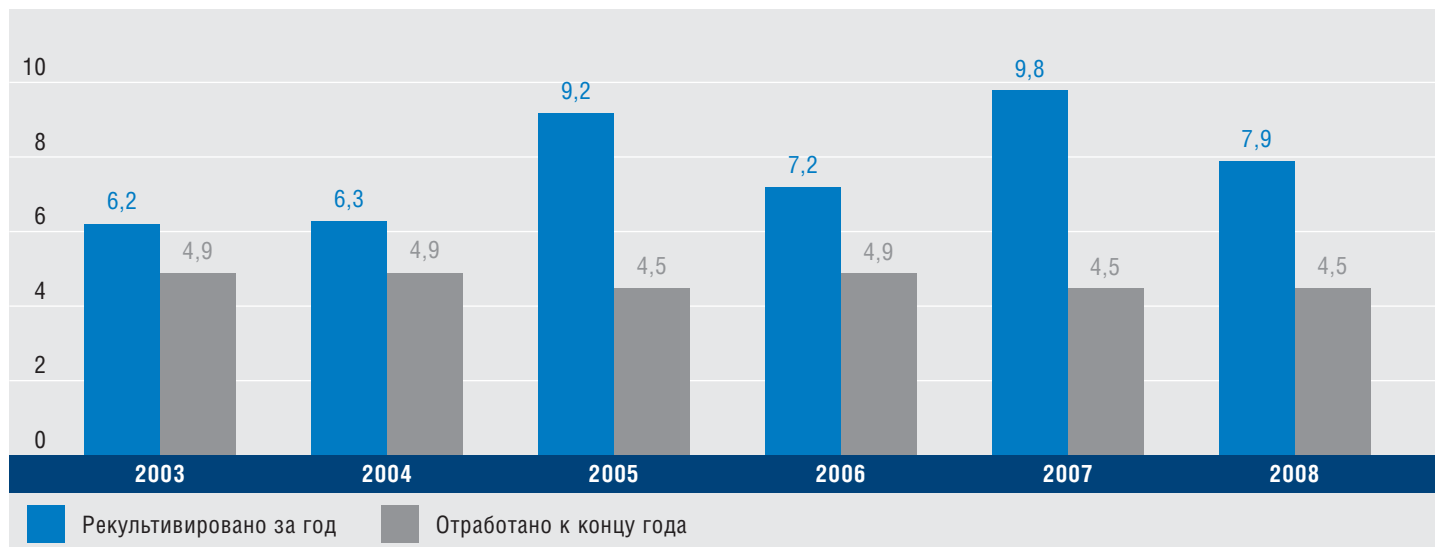
В рамках реализации проекта «Сахалин-2» в 2008 г. основной упор был сделан на полную рекультивацию участков полосы отвода под строительство трубопроводов. Проведены работы по сооружению постоянных противозерозийных сооружений, значительная часть которых предназначена для укрепления речных берегов. Для этой цели были применены матрасы Рено и габионовые короба. Техническая рекультивация включала дополнительные противозерозийные мероприятия с установкой усиленных геотекстильной сеткой раскателей склонов, каменной наброски и специальных противозерозийных покрытий. При проведении биологической рекультивации наряду с традиционным способом использовались технологии аэро- и гидропосева травы.

Важным вопросом для Группы Газпром является предотвращение загрязнения земель нефтью. Система реагирования на разливы нефти и нефтепродуктов в Группе Газпром обеспечена необходимым оборудованием и техническими средствами, утверждены планы ликвидации аварийных разливов нефти, созданы аварийно-восстановительные бригады, бригады по нефтесбору и рекультивации земель.

Например, в компании «Сахалин Энерджи» действует специальная группа аварийного реагирования на нефтяные разливы. Совместно с администрацией Сахалинской области, соответствующими структурами и другими нефтедобывающими компаниями, работающими на острове, заключено соглашение о сотрудничестве по предотвращению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, направленное на мобилизацию материальных и людских ресурсов, в том числе и в случае возникновения нефтеразливов. На суше и на море в декабре 2007 г. и в марте 2008 г. были проведены учения по ликвидации аварийных разливов нефти в зимних условиях.

ОАО «Газпром нефть» для сокращения площадей нарушенных земель применяет на ряде месторождений методы безамбарного бурения. Для рекультивации земель используются современные препараты – активаторы естественной биологической деструкции нефти, а также посев районированных растений. В ОАО «Газпром» площадь рекультивированных земель составила около 7,9 тыс. га, или 76,8 % соответствующих объемов Группы Газпром. Данный показатель соответствует среднестатистическому значению ежегодных объемов рекультивации и обработки нарушенных земель ОАО «Газпром». Около 70 % площадей рекультивированных земель было возвращено в сельскохозяйственный оборот. Площади имеющих в наличии нарушенных земель на конец года (24,5 тыс. га) также значительно уменьшились – более чем на 47 %.

ОБЪЕМЫ РАБОТ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ
В ОАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2003–2008 ГГ., ТЫС. ГА



На долю газотранспортных предприятий приходится около 70 %, или 5,5 тыс. га, всех рекультивированных за 2008 г. земель; 28,9 %, или 2,3 тыс. га, рекультивировано в дочерних обществах и организациях, занятых добычей углеводородного сырья.

Для предприятий транспорта газа ОАО «Газпром» весь объем нарушенных земель связан со строительством и ремонтом магистральных газопроводов. Полосы земельных отводов в северных регионах засеваются лесными злаками, для которых характерна высокая устойчивость к резким изменениям температуры и влажности грунтов. Биологическая рекультивация проводится для предупреждения или ликвидации развития криогенных процессов, закрепления поверхностных песчаных грунтов и насыпей от ветровой и водной эрозии, восстановления природных ландшафтов.

В 2008 г. ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» была проведена полная рекультивация нарушенных земель. Большой объем работ был проведен ООО «Газпром добыча Ямбург» (1 125,8 га), ООО «Газпром трансгаз Уфа» (1 014,0 га), ООО «Газпром трансгаз Ухта» (713,9 га), ООО «Газпром добыча Уренгой» (524,8 га).

В ООО «Газпром добыча Ямбург» для выбора оптимальных способов защиты и восстановления нарушенных земель создан классификатор нарушенных земель. В его основу положены компоненты экосистем тундры (грунты, водные системы, почва, растительность), ландшафты, в которых формируются экосистемы, природно-климатические факторы и основные виды техногенных нагрузок на экосистемы. Экологическая инвентаризация нарушенных земель позволила ООО «Газпром добыча Ямбург» сделать корректировку технико-экономического обоснования природоохранных мероприятий, доказать возможность существенного снижения объемов земляных работ, норм внесения торфа, семян, удобрений, исключения известкования почв.

ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2007–2008 гг. выполнена техническая и биологическая рекультивация свалки твердых бытовых отходов линейно-производственного участка «Юбилейный». Для обработки нефтезагрязненных участков применялись микробные препараты.

СОХРАНЕНИЕ БИОРАЗНООБРАЗИЯ И ТЕРРИТОРИЙ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

Сохранение биоразнообразия в регионах своей деятельности компании Группы Газпром осуществляется путем строгого соблюдения законодательных требований и корпоративных стандартов по экологической безопасности и уменьшению вредного воздействия на окружающую среду.

При хозяйственном освоении новых месторождений нефти и газа, прокладке трубопроводов в северных и восточных районах России сохранение биоразнообразия приобретает кроме природоохранного и важные социально-экономические аспекты. В этих регионах от состояния естественных экосистем зависит благополучие коренных народов, ведущих традиционный образ жизни. Любое негативное воздействие на биопродуктивность данных территорий способно лишить эти народы источников к существованию и разрушить традиционный уклад жизни и культуру, основанные на зверобойном промысле, оленеводстве, рыболовстве и собирательстве.

Меры по защите животных и растений, мест их обитания предусматриваются в процессе строительства и эксплуатации производственных объектов, а также на стадиях разработки проектов.

Так, например, в 2008 г. компанией «Норд Стрим АГ» представлен оптимизированный S-маршрут газопровода вокруг острова Борнхольм. Внесение корректировки в проект было результатом тщательной оценки многих факторов, таких как безопасность для судоходства и минимизация воздействия на окружающую среду. Маршрут газопровода избегает природных заповедников, зон интенсивного судоходства и рыболовства. В рамках проектов по освоению Сахалинского шельфа в соответствии с рекомендациями государственной экологической экспертизы ведется ежегодный мониторинг и оценка численности серых китов охотско-корейской популяции, которые находятся под угрозой исчезновения (согласно последним данным насчитывается 130 особей) и занесены в Красную книгу. В мае 2008 г. Федеральной службой по надзору в сфере природопользования в развитие научных исследований 2002–2007 гг. была утверждена новая трехлетняя программа мониторинга серых китов охотско-корейской популяции. Программа направлена на минимизацию воздействия на этих морских млекопитающих в процессе осуществления работ по проекту.

За работу по защите серых китов компания «Сахалин Энерджи» в 2008 г. стала лауреатом премии Министерства природных ресурсов и экологии РФ «Лучший экологический проект года».

ОАО «Сахалин Энерджи» является соучредителем «Сахалинской лососевой инициативы». Соглашение между ОАО «Сахалин Энерджи» и «Центром дикого лосося» (США) о совместном финансировании программы по сохранению лососевых было подписано в феврале 2008 г. Бюджет программы составляет 8,8 млн долл. В рамках программы в 2008 г. осуществлялся мониторинг лососевых рыб на трех реках Анивского района: Таранай, Кура, Найча.

В 2008 г. в соответствии с программой компенсационных и природоохранных мероприятий ОАО «Газпром» на 2004–2008 гг., направленных на сохранение экосистем Обской и Тазовской губ, ООО «Газфлот» принял участие в реализации программы «Сотрудничество» администрации Ямало-Ненецкого АО по сохранению исконной среды обитания и традиционной хозяйственной деятельности населения Тазовского района, а также в строительстве межрегионального завода по искусственному воспроизводству ценных видов промысловых рыб в Средней Оби на территории Ханты-Мансийского АО – Югры. Мощность рыбоводного завода составит 41,6 млн мальков в год, в том числе 2,5 млн особей сибирского осетра, что позволит в перспективе исключить его из Красной книги России.

ООО «Газпром добыча Ямбург», в целях сохранения и восстановления популяции сибирского белого журавля, в 2008 г. оказал финансовую помощь в размере 500 тыс. руб. фонду «Стерх», созданному в 1999 г. постановлением губернатора Ямало-Ненецкого АО.

В 2008 г. началось строительство уникальной по своим масштабам трубопроводной системы с полуострова Ямал. Проектом строительства и последующей эксплуатации Бованенковского ГКМ и газотранспортной системы Ямал – Ухта предусматривается и комплекс мер по защите растительного и животного мира. Сюда относятся разработка специальных щадящих режимов освоения территорий; применение технических решений, позволяющих уменьшить площадь изымаемых из оборота земель, техническая и биологическая рекультивация земель; недопущение проведения строительного-монтажных работ в период весеннего гнездования птиц. Одновременно предусмотрено использование рыбозащитных устройств при заборе воды из поверхностных источников; организация беспрепятственной миграции стад северных оленей с помощью специальных переходов через линейные коммуникации без нарушения традиционных маршрутов миграции.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В 2008 г. в результате государственных инспекционных проверок значительных нарушений компаниями Группы Газпром природоохранного законодательства Российской Федерации не выявлено.

Вследствие планомерной работы Группы Газпром по обеспечению экологической безопасности производственных объектов, внедрения передовых технологий и совершенствования системы управления охраной окружающей среды количество выявленных нарушений природоохранного законодательства сократилось, нарушений, приведших к причинению существенного вреда окружающей среде, не выявлено. Предъявлено исков и штрафов на сумму 4,29 млн руб.

В 2008 г. Министерством природных ресурсов и экологии РФ сняты претензии к реализации проекта «Сахалин-2», план природоохранных мероприятий по проекту выполнен. В 2008 г. в отношении проекта существенных административных взысканий за нарушения природоохранного законодательства не предъявлялось.

В дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром» (в 17 газотранспортных, 7 газодобывающих, «Газпром ПХГ», «Газпром переработка» и 6 других организациях) федеральными и местными органами власти было проведено 162 проверки, в том числе: Ростехнадзором – 73; Росприроднадзором и его территориальными органами – 45, Роспотребнадзором – 39, органами прокуратуры – 4, органами ГОиЧС – 1. Размер административных взысканий составил 1,8 млн руб., что в восемь раз меньше по сравнению с 2007 г.

Штрафы и иски за экологические правонарушения ОАО «Газпром» по сравнению с 2007 г. уменьшились в восемь раз.

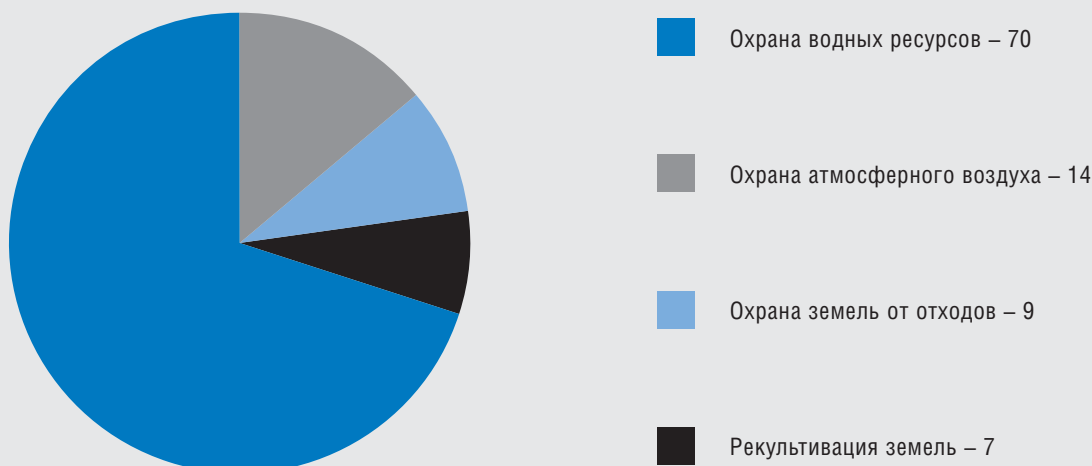
ФИНАНСИРОВАНИЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В целом по Группе Газпром (без учета ОАО «Сахалин Энерджи» и «ТГК-1») сумма средств на финансирование природоохранной деятельности и плата за негативное воздействие на окружающую среду составили 24,76 млрд руб., при этом доля средств ОАО «Газпром» равнялась 42,9 % (10,6 млрд руб.). Общая сумма текущих затрат на охрану окружающей среды компаний Группы Газпром составила 17,16 млрд руб., при этом наибольшая доля расходов по этой статье пришлась на ОАО «Газпром» – 6,6 млрд руб. (38,5 %).

ЗАТРАТЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЛАТУ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

	Группа Газпром		ОАО «Газпром»	
	млн руб.	%	млн руб.	%
Текущие затраты	17 162,25	69	6 598,10	62
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды	1 428,77	6	879,68	8
Плата за негативное воздействие	2 678,80	11	647,44	6
Капитальные вложения в охрану окружающей среды	3 493,70	14	2 497,99	24
Итого	24 763,52	100	10 623,21	100

СТРУКТУРА ТЕКУЩИХ ЗАТРАТ ГРУППЫ ГАЗПРОМ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В 2008 Г., %

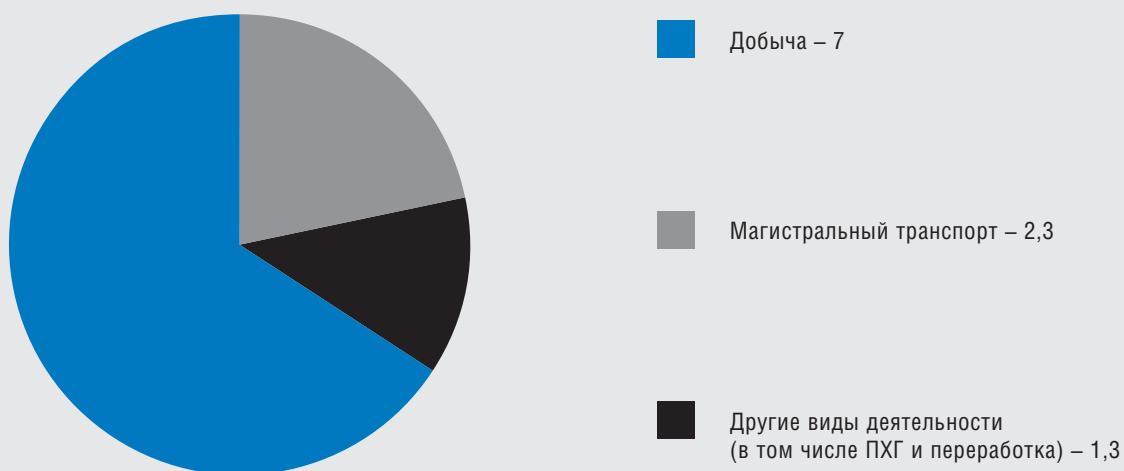


ОАО «Газпром» в 2008 г. на финансирование природоохранной деятельности и плату за негативное воздействие на окружающую среду всего было израсходовано 10,62 млрд руб., что соответствует 42,7 % общих затрат Группы Газпром. ОАО «Газпром» выделило на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды 62 % средств по Группе Газпром. В расходах на капитальное строительство доля ОАО «Газпром» составила 71,5 % от общего объема по Группе.

Как и в предыдущие годы более половины текущих затрат ОАО «Газпром» израсходовано на охрану водных ресурсов – 3,9 млрд руб., затраты на охрану атмосферного воздуха составили 1,4 млрд руб. (21 %), на охрану земель от токсичных отходов – 0,9 млрд руб. (14 %), на рекультивацию земель – 0,3 млрд руб. (3 %).

Наибольшие расходы на охрану окружающей среды и платежи за негативное воздействие в 2008 г. приходились на добывающие (7 млрд руб.) и газотранспортные (2,3 млрд руб.) компании ОАО «Газпром».

СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ГАЗПРОМ», МЛРД РУБ.



Фактический уровень негативного воздействия на окружающую среду ОАО «Газпром» в 2008 г. снизился. Выбросы ЗВ в атмосферный воздух составили менее 40 % от разрешенного объема. По сравнению с 2007 г. на 13,5 % снизилось водопотребление на производственные нужды, сократился на 27 % общий объем отведения сточных вод от производственных объектов, причем сброс загрязненных сточных вод сократился более чем на 60 %.

В то же время плата за негативное воздействие в 2008 г. возросла на 43 %. Основной причиной увеличения платежей явились изменения в структуре и функциях федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в сфере охраны окружающей среды, и реорганизация дочерних обществ ОАО «Газпром».

В период проведения бюрократических процедур по согласованию и выдаче необходимых экологических разрешений плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов начислялась как за сверхнормативное воздействие на окружающую среду. Это еще раз подтверждает необходимость реформирования существующей системы разрешительно-согласовательных процедур в сфере охраны окружающей среды.

Экономические потери и затраты на возмещение причиненного экологического ущерба от аварий в 2008 г. по ОАО «Газпром» были менее значительными, чем в 2007 г., несмотря на увеличение с 10 до 22 числа инцидентов. Так, потери природного газа оказались меньше на 18 %, а экологический ущерб – почти на 90 %.

В 2008 г. по сравнению с 2007 г. рост общих расходов на охрану окружающей среды ОАО «Газпром» составил 30 %,

в т. ч.:

по текущим затратам	13 %
по капитальным вложениям	81 %
по расходам на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	66 %
по инвестициям в объекты природоохранного назначения	23,5 %

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

Группа Газпром последовательно реализует мероприятия по внедрению энерго- и ресурсосберегающих технологий. Снижение энергоемкости производства рассматривается как ключевой фактор повышения конкурентоспособности и уменьшения нагрузки на окружающую среду.

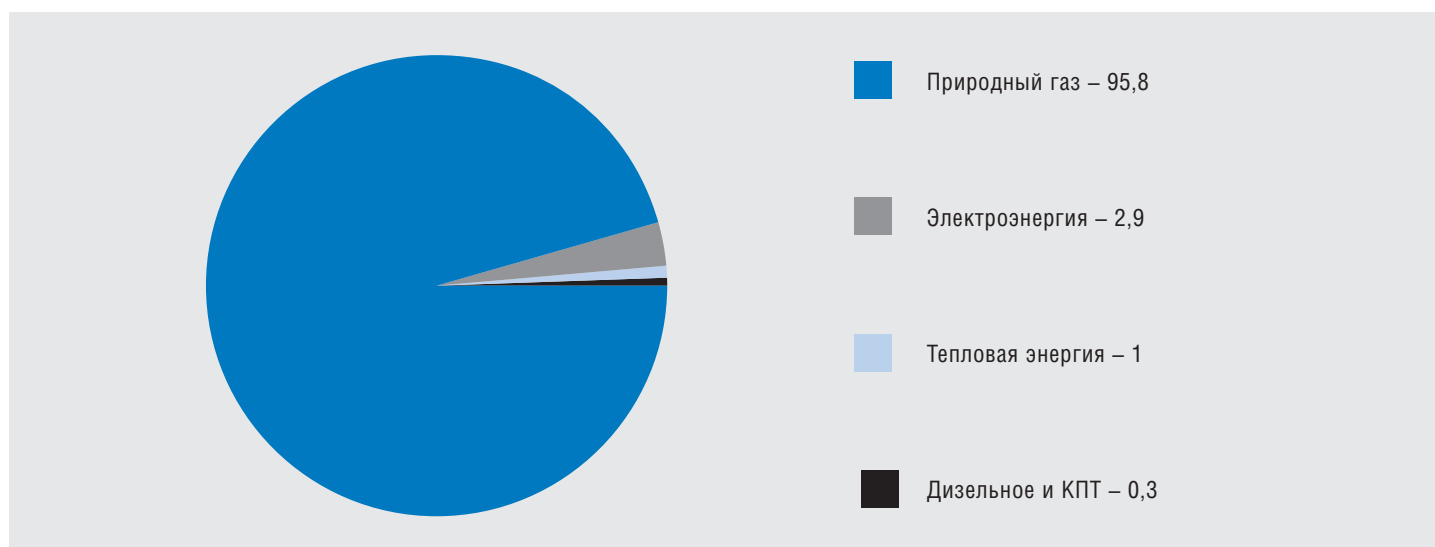
Энергосберегающая политика ОАО «Газпром» – это комплекс программных мер, направленных на создание необходимых условий организационного, правового, финансового, материального характера для рационального использования и экономного расходования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР). Приоритетным направлением энергосберегающей политики ОАО «Газпром» является повышение энергоэффективности технологических процессов при обеспечении необходимых экологических требований. Энергосбережение в ОАО «Газпром» осуществляется на основе «Концепции энергосбережения ОАО «Газпром» на 2001–2010 гг.». Реализация потенциала энергосбережения обеспечивается целевыми корпоративными Программами, среди которых:

- Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа и компрессорных станций подземных хранилищ газа на 2007–2010 гг.;
- Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период до 2010 г.;
- Программа энергосбережения ОАО «Газпром» на период 2007–2010 гг.

В 2008 г. с учетом проведенной реорганизации дочерних обществ и организаций, изменившейся ситуации на финансовом и энергетическом рынках были приняты «Дополнения и изменения к Программе энергосбережения ОАО «Газпром» на период 2007–2010 гг.».

В результате реализации программных мероприятий в 2008 г. экономия ТЭР составила 2,8 млн т у. т., в том числе: природного газа – 2 357,4 млн м³; электроэнергии – 250,8 млн кВт•ч; тепловой энергии – 204,6 тыс. Гкал; дизельного топлива – 4 783,6 т у. т.; котельно-печного топлива (КПТ) – 2 453,4 т у. т.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭКОНОМИИ ТЭР ПО ВИДАМ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ, %



Суммарный стоимостной эффект от экономии ТЭР по существующим тарифам на природный газ и фактическим ценам на остальные виды ТЭР составил 3 578,6 млн руб. при затратах 3 124 млн руб.

ПОКАЗАТЕЛИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2008 Г.

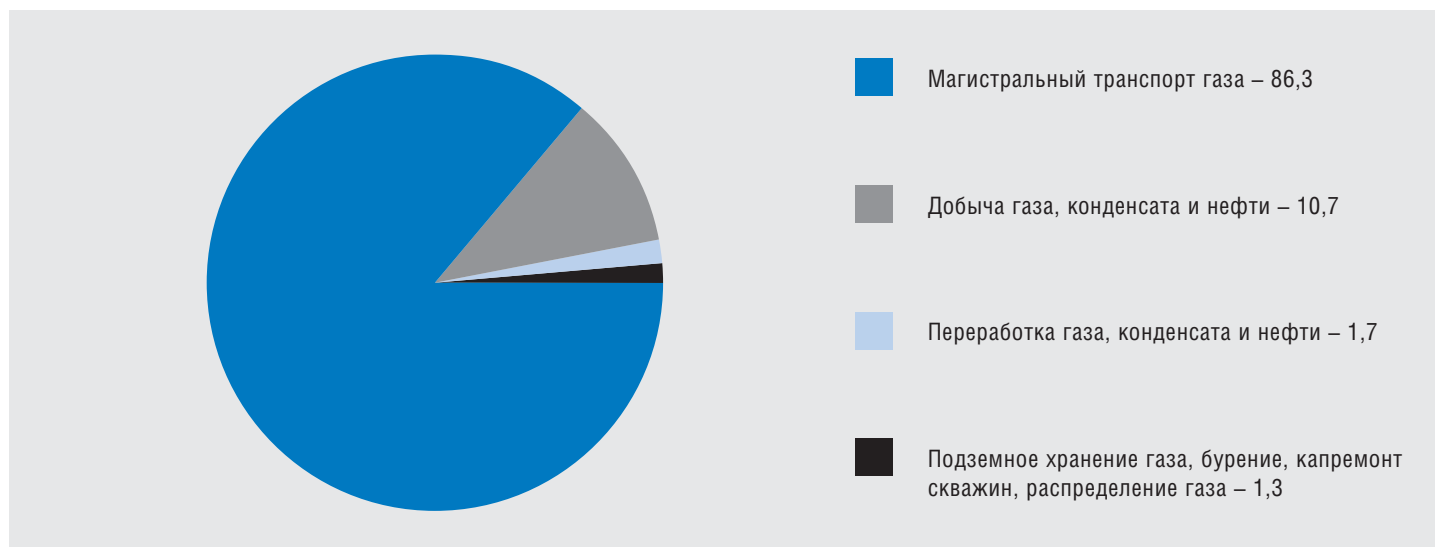
Виды деятельности	Затраты, млн руб.	Суммарная экономия ТЭР	
		тыс. т у. т.	млн руб.
Добыча газа, конденсата и нефти	11,9	313,2	158,8
Магистральный транспорт газа	2 658,1	2 388,4	3 029,3
Подземное хранение газа	0	15,7	26,0
Переработка газа, конденсата и нефти	10,4	48,4	76,7
Бурение и капитальный ремонт скважин	246,3	13,9	220,4
Распределение газа	151,2	6,2	22,1
Предприятия неосновной деятельности	46,1	7,7	45,3
Всего	3 124,0	2 793,5	3 578,6

Наибольший эффект энергосбережения достигнут в магистральном транспорте газа – 2 388,4 тыс. т у. т., что составило 86,3 % от суммарной экономии ТЭР.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОНОМИИ ТЭР В ОАО «ГАЗПРОМ» ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2008 Г.

Виды деятельности	Природный газ, млн м ³	Электроэнергия, тыс. кВт•ч	Тепловая энергия, Гкал
Добыча газа, конденсата и нефти	273,9	3 042,9	8 701,9
Магистральный транспорт газа	2 035,5	208 950,2	112 836,0
Подземное хранение газа	13,5	970,8	719,6
Переработка газа, конденсата и нефти	39,6	9 988,4	35 761,0
Бурение и капитальный ремонт скважин	0,2	14 635,3	11 816,4
Распределение газа	3,4	7 284,0	3 634,0
Предприятия неосновной деятельности	5,1	6 037,1	31 140,9
Всего	2 371,2	250 908,7	204 609,8

Примечание. Экономия дизельного топлива и КПТ в 2008 г. составила 4,8 и 2,5 тыс. т у. т. соответственно при бурении и капитальном ремонте скважин.

ЭФФЕКТ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ПО ОСНОВНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОАО «ГАЗПРОМ» В 2008 Г., %

Выполнение Программы энергосбережения в 2008 г. обеспечено за счет реализации наиболее эффективных энергосберегающих технологий.

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ
В МАГИСТРАЛЬНОМ ТРАНСПОРТЕ ГАЗА В 2008 Г.

Направления энергосбережения	Экономия природного газа	
	млн м ³	%
Оптимизация технологических режимов транспорта газа	870,8	42,8
Сокращение затрат газа на технологические нужды	365,1	17,9
Реконструкция и модернизация технологического оборудования	320,8	15,8
Улучшение технического состояния ГПА	241,4	11,9
Сокращение технологических потерь газа	150,0	7,4
Сокращение затрат газа на технологические нужды вспомогательного производства	46,3	2,3
Повышение гидравлической эффективности газопроводов	35,7	1,8
Внедрение систем АСУ и телемеханики, совершенствование приборов учета газа	5,3	0,3
Всего	2 035,4	100

Направления энергосбережения реализуются в ОАО «Газпром» путем проведения следующих энергосберегающих мероприятий.

Оптимизация режимов работы технологических объектов газотранспортной системы (ГТС), которая проводится с использованием современных комплексов моделирования:

- распределение газовых потоков по газопроводам;
- режимы «компрессорная станция – газопровод»;
- распределение нагрузки между КС каждого газопровода;
- распределение нагрузки между КЦ на многоцеховых КС и между ГПА в цехах;
- работа ГТС при использовании межсистемных перемычек и регуляторов.

Сокращение затрат газа на технологические нужды КС, линейной части газопроводов, ГПС, которое достигается за счет:

- перекачки газа из выводимых в ремонт линейных участков магистральных газопроводов;
- использования газа на собственные нужды КЦ при проведении планово-предупредительного ремонта КЦ;
- технологии врезки под давлением;
- технологии ремонта дефектных участков с помощью усиливающих муфт.

Все возрастающий объем затрат на капитальный ремонт основных фондов ввиду старения технологического оборудования, особенно линейной части магистральных газопроводов, определяет необходимость обоснования выбора первоочередных участков ремонта. В ОАО «Газпром» внедрена система диагностического обследования газопроводов, которая дает эффект до 6 млрд руб. в год за счет предупреждения возможных аварий с соответствующими потерями газа (выбросами в атмосферный

воздух). В 2005–2008 гг. комплексами оборудования для выполнения ремонтных работ по технологии врезки под давлением (фирмы «Т.Д. Вильямсон») оснащены ООО «Газпром трансгаз Москва», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

Реконструкция и модернизация технологического оборудования, которая включает:

- замену, модернизацию и реконструкцию ГПА;
- реконструкцию (капитальный ремонт) систем линейной телемеханики;
- замену штатных пластинчатых регенераторов ГПА на трубчатые.

Улучшение технического состояния ГПА.

Оно достигнуто за счет ремонта, что обеспечило экономию в объеме 241,4 млн м³ природного газа.

Сокращение технологических потерь газа, которое произошло в результате:

- замены дефектных шаровых кранов на КС и линейных участков магистральных газопроводов;
- устранения негерметичности шаровых затворов кранов с применением современных герметиков и оборудования и др.

Сокращение затрат газа на технологические нужды вспомогательного производства за счет:

- капитального ремонта котлов котельных с заменой нагревательных трубок;
- замены морально и физически изношенных котлов;
- очистки (промывки) котлов котельных;
- режимной наладки котельных и др.

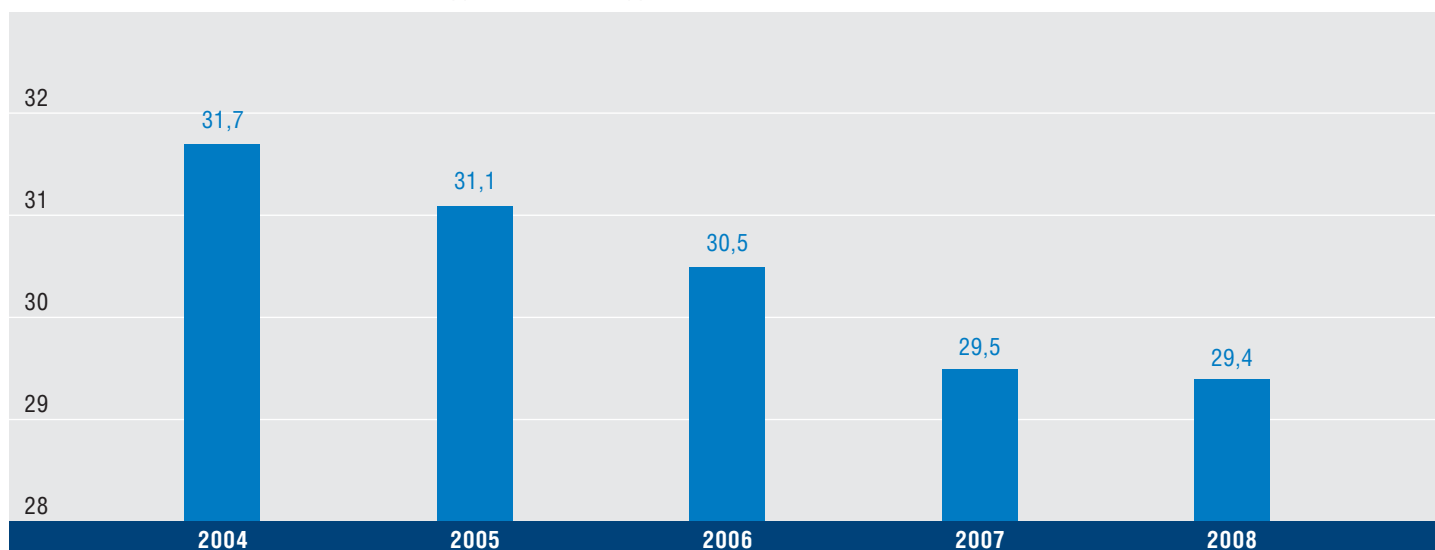
Повышение гидравлической эффективности газопроводов, что достигнуто в результате очистки газопровода с помощью поршней.

Внедрение автоматизированных систем управления и телемеханики, совершенствование приборов учета газа. Примерами наиболее эффективных АСУ являются:

- Система автоматического управления и регулирования (CAV и P) фирмы «Компрессор Контролс Корпорейшн» (США) по направлениям: CAV ГПА (позволяет снизить расход топливного газа ГПА на 0,4–0,5 %, сократить затраты на проведение капитальных и текущих ремонтов до 2,5 %) и CAV КЦ (позволяет снизить расход газа на собственные нужды КЦ до 1 %);
- Программный комплекс ПК «Энергоэффективность объектов газотранспортной системы «Магистраль» (ООО «Газпром трансгаз Югорск»), обеспечивающий контроль показателей энергопотребления и энергоэффективности объектов транспорта газа в реальном масштабе времени.

Внедрение энергосберегающих мероприятий в соответствии с Программой энергосбережения приводит в транспорте газа к уменьшению удельного расхода газа на собственные технологические нужды (на единицу товаротранспортной работы). За последние пять лет этот показатель уменьшился на 7,2 %, что свидетельствует о повышении энергоэффективности транспорта газа.

СНИЖЕНИЕ УДЕЛЬНОГО РАСХОДА ГАЗА НА СТН ТРАНСПОРТА ГАЗА, М³/МЛН М³•КМ



Реализация энергосберегающих мероприятий в ОАО «Газпром» позволяет добиваться повышения энергоэффективности производства, что находится в прямой взаимосвязи с целями экологической политики по ограничению и сокращению выбросов в атмосферный воздух, в том числе парниковых газов.

ЭКОЛОГИЧЕСКИ ЧИСТОЕ ТОПЛИВО ДЛЯ ТРАНСПОРТА

Внедрение в производство моторных топлив с улучшенными характеристиками способствует оздоровлению экологической ситуации в городах России, где автотранспорт стал основным источником атмосферного и шумового загрязнения окружающей среды.

Группа Газпром на ближайшую перспективу считает актуальными развитие рынка газомоторного топлива и выпуск бензинов и дизельного топлива, отвечающих международным стандартам Евро-3 – Евро-5. В настоящее время из всех массово используемых моторных топлив и технологий природный газ обеспечивает наиболее безопасные выбросы, недостижимые ни для бензиновых, ни для дизельных автомобилей.

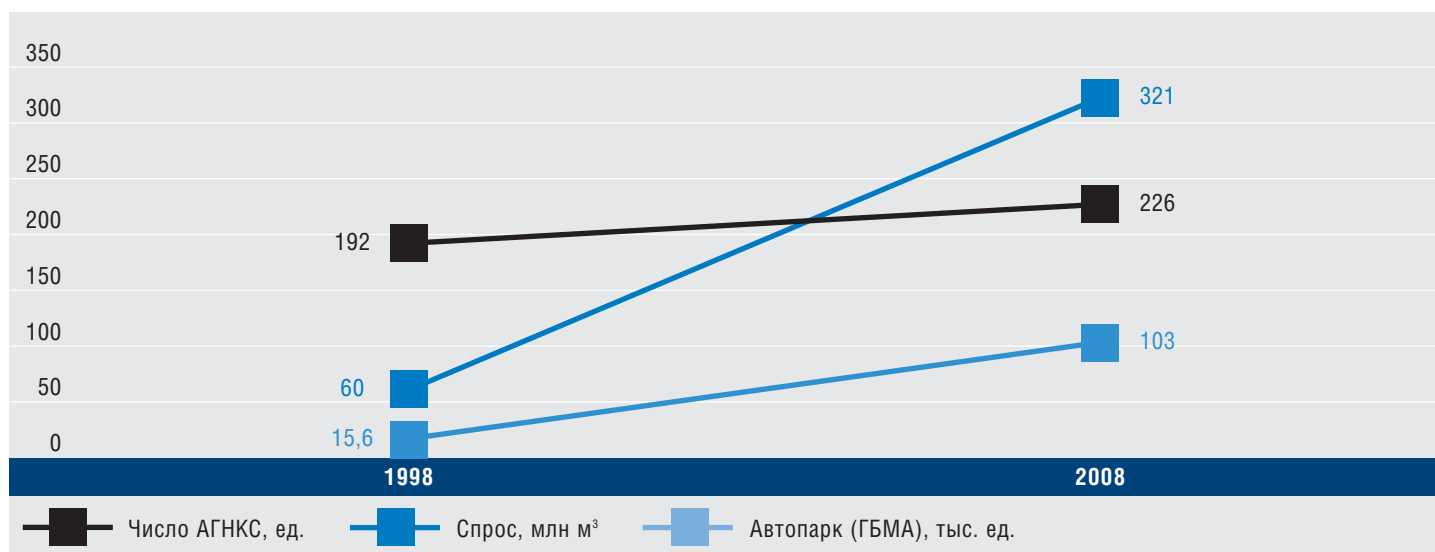
Перевод автомобилей с бензина на газ позволяет сократить выбросы вредных веществ в среднем в пять раз, снизить шумовое воздействие на 50 %.

Газпром более 10 лет целенаправленно проводит работу по популяризации в России газомоторного топлива, по переводу различных видов автотехники на природный газ и является безусловным лидером национального газомоторного рынка, который благодаря этому характеризуется динамичным ростом.

За счет приобретения газомоторного топлива в 2008 г. предприятия сэкономили около 4 млрд руб., сократили выбросы вредных веществ в атмосферу на 120 тыс. т.

Вместе с тем приходится констатировать, что показатели развития отечественного рынка газомоторного топлива пока существенно отстают от средних мировых показателей. По данным Международной газомоторной ассоциации в 2008 г. на долю России пришлось только 2,8 % объема реализации КПП, 1 % мирового газомоторного автопарка и 1,5 % парка АГНКС.

ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОГО ГАЗОМОТОРНОГО РЫНКА



Газпром активно сотрудничает с международными специализированными и общественными организациями, связанными с использованием природного газа на транспорте, такими как Международный газовый союз (IGU), Европейский деловой конгресс (ЕВС), рабочая группа по газу Европейской экономической комиссии ООН (UNECE), Международная газомоторная ассоциация (NGVA), Азиатско-Тихоокеанская газомоторная ассоциация (ANGVA).

С 1999 г. *Газпром* участвует в разработке проекта «Голубой коридор», предложенного Неправительственным экологическим фондом им. В.И. Вернадского. Проектом предусматривается использование природного газа в качестве моторного топлива при международных грузовых и пассажирских перевозках. Проект поддержан Европейской экономической комиссией ООН, Европейским деловым конгрессом, Международным газовым союзом, рядом региональных газомоторных ассоциаций и на саммите лидеров группы «Большая восьмерка» в Санкт-Петербурге в 2006 г. Сейчас определены три ключевых направления «Голубых коридоров»: Хельсинки – Санкт-Петербург – Москва, Москва – Минск – Варшава – Берлин и Берлин – Рим. В 2008 г. *Газпром* выступил с новой инициативой, предложив европейским партнерам совместно проработать проект создания масштабной сети автомобильных газонаполнительных станций в Европе.

В 2008 г. начата реализация «Целевой комплексной программы развития газозаправочной сети и парка техники, работающей на природном газе, на 2007–2015 гг.», утвержденной в 2007 г. Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером. Планируется увеличение мощности газозаправочной сети до 2,6 млрд м³ в год, рост численности автотранспорта и сельхозтехники, заправляемых КПП, более чем на 400 тыс. единиц ежегодно, ввод в действие как минимум 200 АГНКС в различных регионах России.

В настоящее время российский парк автомобилей, работающих на природном газе, оценивается примерно в 103 тыс. единиц, 5,5 % из которых принадлежит *Газпрому*. В 60 регионах Российской Федерации действует 226 АГНКС, из которых 198 находится в собственности *Газпрома*.

Ожидаемый экологический эффект от реализации Программы – сокращение на 1 млн т выбросов в атмосферу в CO₂-эквиваленте.

Работы по переводу автомобильного транспорта на газовое топливо являются одним из важнейших направлений сотрудничества *Газпрома* с регионами Российской Федерации, многие из которых проявляют на практике свою заинтересованность в газификации парка пассажирских автобусов и сельскохозяйственной техники.

В целях популяризации инициатив *Газпрома* по внедрению газомоторного топлива 17–22 сентября 2008 г. совместно с Некоммерческим партнерством «Национальная газомоторная ассоциация» был проведен автопробег «Голубой коридор» по маршруту Санкт-Петербург – Великий Новгород – Тверь – Москва. В пробеге использовалась газобаллонная автотехника заводского изготовления (грузовики, автобусы и легковые автомобили отечественного и зарубежного производства). Во время остановок в городах проводились научно-практические семинары с участием руководителей местных администраций, представителей предприятий автомобильной промышленности, научных экспертов. Специалистами ООО «ВНИИГАЗ» делались замеры состава отработавших газов, которые подтвердили, что КПП является экологически чистым моторным топливом.

В 2008 г. стартовала еще одна программа *Газпрома* – Программа комплексной газификации сочинского транспортного узла, которая приурочена к проведению XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 г. Природный газ уже неоднократно использовался на олимпийском транспорте в Сиднее, Солт-Лейк-Сити, Афинах, Пекине, на Играх содружества в Дели. Экологизация сочинского автопарка позволит значительно снизить уровень вредных выбросов в атмосферный воздух курорта и внесет свой вклад в формирование экологического имиджа зимней Олимпиады 2014 г.

В 2008 г. премией ОАО «Газпром» в области науки и техники награжден проект «Разработка и промышленное внедрение высокоэффективного отечественного передвижного газозаправочного комплекса для заправки автотранспорта природным газом». В основе предложенного решения лежит принцип создания разветвленной сети АГНКС, образованной за счет массового использования передвижных газозаправочных комплексов с относительно небольшой производительностью (50–75 заправок в сутки) с одновременной загрузкой существующих крупных АГНКС. Унифицированный передвижной газозаправочный комплекс для заправки автотранспорта газом не имеет аналогов в мире.

В 2008 г. в России были установлены новые экологические нормы для моторного топлива – введен стандарт Евро-3 для производства бензина и дизельного топлива.

В 2008 г. ОАО «Газпром Омский НПЗ» начал выпуск высокооктановых бензинов марок Супер Евро – 98, Премиум Евро – 95 и дизельного топлива, которые соответствуют стандарту Евро-3.

В рамках программы модернизации Омского НПЗ в 2008 г. проводилась реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24/9 с целью повышения качества выпускаемого дизельного топлива до уровня стандартов Евро-4 и Евро-5.

СХЕМА ГАЗИФИКАЦИИ СОЧИНСКОГО ТРАНСПОРТНОГО УЗЛА







**ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ РЕАЛИЗАЦИИ
ПРОЕКТОВ В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ**

Обеспечение экологической безопасности – один из приоритетов корпоративной политики *Группы Газпром*, который учитывается при осуществлении и перспективном планировании производственной деятельности.

Отличительная особенность современного развития нефтегазовой отрасли в Российской Федерации – смещение сырьевой базы в арктические районы со сложными инженерно-геологическими и климатическими условиями. Хозяйственное освоение таких территорий способствует активизации необратимых процессов в многолетнемерзлых породах, разрушению природных ландшафтов. Экосистемы северных регионов отличаются высокой уязвимостью и требуют максимально бережного отношения, особенно с учетом того, что от их состояния зависит благополучие коренных народов, традиционный образ жизни которых ориентирован на промысел зверя и рыбы. Поэтому строгие природоохранные ограничения закладываются на ранних стадиях проектирования, а все новые проекты и программы модернизации действующих производственных объектов *Газпрома* предусматривают использование прогрессивных технологий, позволяющих минимизировать экологические риски.

Деятельность ОАО «Газпром» по реализации проектов за рубежом соответствует нормам международного права, национального законодательства стран, где осуществляется деятельность в области разведки и добычи углеводородов, корпоративным стандартам ОАО «Газпром» в сфере экологической безопасности и охраны окружающей среды.

ЯМАЛ. БОВАНЕНКОВСКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Экологические приоритеты являются определяющими при освоении Бованенковского нефтегазо-конденсатного месторождения на полуострове Ямал.

В декабре 2008 г. *Газпром* приступил к реализации «Программы комплексного освоения месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий» (мегапроекта «Ямал»): была проведена сварка первого стыка системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта и начато бурение первой эксплуатационной скважины на крупнейшем по запасам газа месторождении полуострова – Бованенковском. Разведанные и предварительно оцененные запасы газа этого месторождения составляют 4,9 трлн м³. Проектный объем добычи газа определен в 115 млрд м³ в год, в долгосрочной перспективе он должен увеличиться до 140 млрд м³ в год. Ввод Бованенковского месторождения в эксплуатацию намечен на 2011 г.

В соответствии с «Программой комплексного освоения месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий» разработаны и важнейшие мероприятия по сохранению традиционного образа жизни коренных малочисленных народов Севера на полуострове Ямал. Это мероприятия по снижению негативного воздействия на природную среду: применение газотурбинного энергосберегающего оборудования нового поколения с КПД 36 %; сокращение эмиссии оксидов азота на основе использования «сухих» методов сжигания (без впрыска химических реагентов в ГТУ); укрупнение единичных мощностей ГПА; использование замкнутых систем водоснабжения, обеспечивающих предотвращение загрязнения поверхностных водоемов; применение специальных технологий, снижающих тепловые и механические воздействия на мерзлые грунты. Кроме того, осуществляются рекультивация нарушенных земель; обеспечение высокой степени автоматизации процессов добычи, сбора и подготовки газа; безопасная утилизация отходов.

Большое внимание уделено вопросам сохранения стабильности геокриологических условий, организации геотехнического и экологического мониторинга как в период строительства, так и в период эксплуатации месторождения и магистрального трубопровода, а также мониторингу состояния природных систем.

Разработаны и обоснованы предложения по мерам государственной поддержки «Программы комплексного освоения месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий» и предложения по социальной политике и социальной инфраструктуре полуострова Ямал. Это развитие традиционных отраслей хозяйствования, отраслей по переработке сырья и их ресурсной производственно-технологической базы; обеспечение занятости коренных народов; улучшение системы жизнеобеспечения и социально-бытовых условий, отвечающих удовлетворению жизненно важных потребностей. Предусмотрены мероприятия по защите биоразнообразия.

ПРИРАЗЛОМНОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

По степени сложности природно-климатических условий проект не имеет аналогов в мировой практике освоения нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе, что предъявляет повышенные требования к экологически безопасной эксплуатации и охране окружающей среды.

Проект освоения месторождения Приразломное разработан с учетом данных многолетних наблюдений за природно-климатическими факторами, результатов инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий. Учтены особенности экосистем региона, а также наличие особо охраняемых природных территорий.

Комплекс заложенных в проекте мероприятий по обеспечению экологической безопасности включает: использование ПНГ на СТН; создание системы сбора и утилизации неорганизованных выбросов углеводородов и сероводорода; реализацию принципа «нулевого сброса» сточных вод; автоматическую аварийную остановку насосов, перекачивающих нефть, сточные воды и химреагенты; рециклинг (в том числе буровых растворов) и береговую утилизацию отходов; систему производственного экологического и геоэкологического мониторинга.

Проектом предусматривается создание системы ликвидации разливов нефти в открытом море, на льду, подо льдом, в береговой зоне. По предварительной оценке затраты на обеспечение экологической безопасности при реализации проекта составят более 1 млрд руб.

ПРОЕКТ «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК»

Техническая и экологическая обоснованность наряду с экономической эффективностью сделали проект «Северный поток» объектом инвестиций крупнейших европейских энергетических компаний.

Проект газопровода «Северный поток» учитывает специфику Балтийского региона и предполагает использование экологически безопасных технологий. Разработанная концепция проекта формирует новые стандарты безопасности морских газопроводов.

Строительство морского трубопровода связано с меньшим экологическим воздействием, чем наземного. Морской газопровод укладывается на морское дно, вдали от территорий активной деятельности человека, не пересекает сотни километров лесов, сельскохозяйственных угодий или густонаселенных районов. Скорость укладки морского газопровода составляет около 3 км в день, что существенно превышает темпы строительства сухопутного трубопровода. В результате продолжительность строительства и связанное с ним воздействие на окружающую среду будет минимальным.

Благодаря тому, что морские газопроводы способны выдерживать более высокое давление, «Северный поток» протяженностью 1 200 км сможет работать без промежуточной КС – в отличие от сухопутных газопроводов, где КС необходимы через каждые 100–200 км. Отсутствие КС на 40 % сокращает эмиссии парниковых газов от работы морского газопровода по сравнению с аналогичными наземными газопроводами.

В 2008 г. по результатам подробных исследований дна Балтийского моря, затонувших боеприпасов и кораблей разработан оптимизированный маршрут газопровода. Он избегает природных заповедников, зон интенсивного судоходства и рыболовства. Подробное описание маршрута включено в отчет по ОВОС в трансграничном контексте.

По газопроводу «Северный поток» в Европу будет поставляться 55 млрд м³ природного газа в год, что по количеству энергии эквивалентно транспортировке 550 танкеров СПГ или объему энергии, который производят 240 тысяч средних по мощности ветряных электростанций.

Использование такого количества природного газа вместо бурого угля позволит снизить выбросы CO₂ на 55 млн т, что эквивалентно годовому объему выбросов CO₂ в Дании.

На экологические исследования и планирование затрачено более 100 млн евро.

ШТОКМАНОВСКОЕ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Штокмановское ГКМ является уникальным объектом разработки не только для отечественной, но и для мировой практики морской газодобычи. Уникальность месторождения выражается как в объемах запасов, так и в условиях проведения работ по его освоению.

Российский Арктический шельф рассматривается ОАО «Газпром» как один из наиболее перспективных регионов для выявления новых и освоения открытых месторождений углеводородов. Начальные суммарные ресурсы углеводородов континентального шельфа России составляют около 100 млрд т у. т., из которых около 80 % – газ. Основные ресурсы углеводородов (около 70 %) сосредоточены в недрах арктических морей – Баренцева, Печорского, Карского. Разведанные запасы газа крупнейшего месторождения региона – Штокмановского ГКМ – составляют 3,8 трлн м³, конденсата – 37 млн т.

В рамках проекта освоения Штокмановского ГКМ в 2008 г. были проведены комплексные ИЭИ. В составе проекта выделяются морской добычный комплекс на акватории лицензионного участка месторождения; более 550 км трассы подводного трубопровода, пересекающего различные участки Баренцева моря; сухопутный участок строительства портово-транспортно-технологического комплекса и завода СПГ и окружающая его зона литорали и сублиторали.

Соответственно были проведены сухопутные (береговые), прибрежные и морские ИЭИ с целью предоставления разработчикам проекта и недропользователям информации об исходном (фоновом) состоянии окружающей среды территории, на которую планируется оказать воздействие при строительстве, обустройстве и эксплуатации объекта. Морские и прибрежные изыскания выполнялись в течение всех сезонов года, сухопутные ИЭИ – в летний сезон. Была выполнена оценка не только состояния естественных природных экосистем, но и уже имеющегося уровня их антропогенной трансформации в результате предыдущей хозяйственной деятельности.

Выявлены имеющиеся экологические риски и ограничения, к которым относятся: наличие миграционных путей птиц и морских млекопитающих (в том числе охраняемых видов), а также промысловых видов рыб; распространение фитобентоса и камчатского краба; наличие объектов историко-культурного наследия; места обитания охраняемых видов флоры; водные объекты высшего рыбохозяйственного значения.

ГАЗИФИКАЦИЯ РЕГИОНОВ

Проект газификации регионов поддерживается Правительством Российской Федерации и по своей значимости соответствует приоритетным национальным проектам. Использование природного газа в качестве топлива – это снижение уровня загрязнения атмосферного воздуха и, соответственно, вклад в выполнение Российской Федерацией Киотского протокола.

В 2005–2007 гг. в результате масштабной программы газификации регионов в субъектах Российской Федерации было построено 543 объекта газификации, протяженность новых распределительных сетей составила 8,4 тыс. км, к ЕСГ России подключено около 1 200 населенных пунктов. Через газораспределительные сети ОАО «Газпром» природным газом снабжаются свыше 59 млн жителей России.

В 2008 г. на цели газификации регионов инвестировано 24,18 млрд руб. В программу дополнительно включены Красноярский край, Республика Саха (Якутия), Сахалинская область, Хабаровский край и Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Республика Северная Осетия – Алания. В результате программа реализовывалась в 64 субъектах Российской Федерации. Завершено строительство 153 объектов газификации, протяженность новых распределительных сетей составила 2,7 тыс. км, обеспечено газоснабжение около 60 тыс. домовладений и около 300 котельных.

В 2008 г. принято решение о строительстве газопровода Джубга – Лазаревское – Сочи. Этот газопровод обеспечит стабильное газоснабжение курортной зоны Кавказского побережья Черного моря, в том числе г. Сочи – столицы Олимпийских игр 2014 г., и улучшение экологической обстановки в регионе.

Проект газоснабжения Камчатской области предусматривает добычу, подготовку и транспортировку природного газа от Кшукского и Нижне-Квакчикского ГКМ до г. Петропавловск-Камчатский. Газ получат 70 % жителей и 80 % промышленных предприятий Камчатки.

Проектом предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий, направленных на минимизацию отрицательных воздействий на атмосферу, водные объекты, почву, недра, растительный и животный мир. Особое внимание уделено прохождению трассы магистрального газопровода через природный заказник

«Река Коль» и водные объекты, практически все из которых в Камчатском крае являются нерестовыми. В результате реализации проекта доля природного газа в топливном балансе Камчатки возрастет до 44 %, при этом будет достигнуто снижение выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ на 24 %, парниковых газов – на 8 %.

ЗАРУБЕЖНЫЕ ПРОЕКТЫ

При реализации зарубежных проектов ОАО «Газпром» применяются международная практика и стандарты, общепринятые в нефтегазовой промышленности, включая передовую технику, опыт и методы работы для предотвращения нанесения вреда окружающей среде. Основной принцип – предотвращать, а при неизбежности сводить к минимуму ущерб окружающей среде, обеспечивать адекватную компенсацию.

ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» является оператором ОАО «Газпром» в реализации за пределами Российской Федерации ряда проектов в сфере разведки и добычи. К таковым, в частности, относятся геолого-разведочные работы (ГРП) в Бенгальском заливе на шельфе Индии, на шельфе Вьетнама; в Устуртском регионе Республики Узбекистан, в Республиках Таджикистан и Кыргызстан.

Индия. Работы проводятся в соответствии с Соглашением о разделе продукции между Правительством Индии, ОАО «Газпром» и Газовым Управлением Индии на контрактный участок № NEC-OSN-97/1 (блок № 26) от 03 октября 2000 г. Уже проведены исследования и подготовлены отчеты по оценке воздействия намечаемой деятельности (включая сейсмические исследования, поисково-разведочное бурение) на окружающую среду в районе восточного побережья Индии. В отчетах приведены сведения об экосистеме района работ, план управления состоянием окружающей среды и разработаны меры и процедуры безопасности окружающей среды.

Согласно Меморандуму о взаимопонимании между Генеральным директором по углеводородам и операторами проектов на мелководных / глубоководных морских блоках по всему восточному побережью Индии – ONGC, RIL и ОАО «Газпром», финансируются исследования Института дикой природы Индии по спутниковому отслеживанию путей миграции оливковых черепах. *Газпромом* в 2007–2008 гг. было перечислено 75 % от суммы установленного взноса – 113,524 тыс. долл. В 2009 г. работы будут продолжены.

В соответствии с разработанным чрезвычайным планом ликвидации случайных разливов нефти при бурении скважин осуществлялись такие экологически ориентированные мероприятия, как применение бурового раствора на водной основе; использование биоразлагаемых химических добавок; промывка шлама перед сбросом; мониторинг качества воды на морской поверхности. Заключены контракты на предоставление услуг по ликвидации разливов нефти с компанией «Seacor Environmental Services Middle East Ltd».

Суммарные затраты на охрану окружающей среды при реализации проекта СРП на шельфе Индии по состоянию на конец 2008 г. составили 449,7 тыс. долл.

Вьетнам. Работы проводятся в соответствии с Нефтегазовым контрактом по блоку № 112 континентального шельфа Социалистической Республики Вьетнам между Вьетнамской нефтегазовой корпорацией «Петровьетнам», ОАО «Газпром», Генеральной компанией разведки, добычи нефти и газа «PVEP» и ЗАО «Зарубежнефтегаз», подписанным в сентябре 2000 г.

Обязанностью Совместной Операционной Компании является разработка политики охраны труда, здоровья и защиты окружающей среды. Политика обеспечивает создание структуры и принципов минимизации возможности неблагоприятного воздействия на окружающую среду, здоровье и безопасный труд работников.

Согласно условиям Нефтегазового контракта перед бурением каждой скважины на территории контрактной площади были подготовлены регламентирующие документы по защите окружающей среды при проведении поисково-разведочных работ, планы по предотвращению аварийных разливов нефтепродуктов и реагированию в чрезвычайных ситуациях при строительстве поисковой скважины. Создана Система управления безопасностью труда, здоровья и окружающей среды. Заключены контракты на предоставление услуг по ликвидации разливов нефти с компанией «PV drilling».

Суммарные затраты на охрану окружающей среды при реализации проекта на шельфе Вьетнама по состоянию на конец 2008 г. составили 562,8 тыс. долл.

Республика Узбекистан. Крупным проектом ОАО «Газпром» являются ГРП в пределах семи инвестиционных блоков на плато Устюрт Республики Узбекистан.

Лицензионные площади характеризуются сложными природно-климатической обстановкой и горно-геологическими условиями, слабым развитием социально-экономической сферы, крайне низкой способностью пустынных экосистем к самовосстановлению после техногенного вмешательства. Все это обусловило комплексный многоплановый подход к разработке проектной документации на всех стадиях проектной деятельности: от строительства поисковых и разведочных скважин до экологического сопро­вождения строительства.

В результате масштабных ИЭИ систематизированы имевшиеся и получены новые данные о состоянии экосистемы региона. Впервые за последние 20–25 лет актуализирована база экологической информации о регионе потенциального развития нефтегазового комплекса Республики Узбекистан. Площадь исследования составила более 38 тыс. км².

В рамках процедуры оценки воздействия на окружающую среду при подготовке геологического проекта на поисковое бурение разработано Заявление о воздействии на окружающую среду.

При создании технического проекта на строительство поисковых скважин разрабатываются заявления об экологических последствиях, устанавливающие нормы сбросов, отходов и предельно допустимых выбросов при строительстве скважины, планируются научно обоснованные мероприятия, снижающие негативное воздействие. На все проекты получены положительные заключения Государственной экологической экспертизы Госкомприроды Республики Каракалпакстан. Выполнение рекомендаций по дальнейшему освоению инвестиционных блоков позволит эффективно и с минимальным ущербом для окружающей среды продолжать ГРП работы на плато Устюрт.

Суммарные затраты на охрану окружающей среды при реализации проекта ГРП в Устюртском регионе Республики Узбекистан составили 4,87 млн долл., в том числе в 2008 г. – 913 тыс. долл.

В 2008 г. было выполнено экологическое обоснование проекта разработки группы малосернистых ГКМ Адамташ, Гумбулак и Джаркудук-Янги Кизилча на территории юго-западного Гиссара.

Для осваиваемых территорий характерно несоответствие качества питьевой воды установленным нормативам, дефицит водных ресурсов, превышение предельно допустимых концентраций веществ в почвах, обусловленное естественным составом природных сред на данной территории. Территория юго-западного Гиссара отличается разнообразием флоры и фауны, наличием редких и исчезающих видов животных (полосатая гиена, винторогий козел, совка, лебедь, дрофа-красотка и др.). Эти особенности были учтены при разработке рекомендаций по минимизации негативного воздействия проектируемых объектов обустройства месторождений на компоненты окружающей природной среды.

Республика Кыргызстан. Проект реализуется по Соглашению об общих принципах проведения геологического изучения недр на нефтегазоперспективных площадях Республики Кыргызстан на лицензионных площадях Кугарт (Джалал-Абад) и Восточный Майлису – IV (Шаркаратма) между Правительством Республики Кыргызстан и ОАО «Газпром» с последующей разработкой выявленных месторождений углеводородов совместным российско-кыргызстанским предприятием в нефтегазовой отрасли.

ОАО «Газпром» получены Лицензионные соглашения № 1, являющиеся неотъемлемой частью лицензий на право пользования недрами с целью геологического изучения площади Кугарт и участка Восточный Майлису – IV. Подготовлены проекты геолого-поисковых работ на нефть и газ, на которые получены положительные экспертные заключения республиканского Государственного агентства по охране окружающей среды и лесному хозяйству и Государственного агентства по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Республики Кыргызстан.

В рамках проектов геолого-поисковых работ представлен анализ существующего состояния компонентов окружающей среды, выполненный по результатам экологического обследования территории, определены виды, характер и интенсивность потенциального воздействия на недра и окружающую среду, комплекс мероприятий по предотвращению или снижению негативного воздействия на недра. Проводятся дальнейшие мероприятия по получению лицензионных соглашений на проведение сейсморазведочных работ и бурение поисковых скважин.

При дальнейшей реализации проекта планируемое финансирование на мероприятия по охране окружающей среды должно составить около 3 % от стоимости ГРП.

Республика Таджикистан. В 2008 г. Правительством Республики Таджикистан и ОАО «Газпром» подписано Соглашение об общих принципах проведения геологического изучения недр на нефтегазоперспективных площадях Республики Таджикистан.

В соответствии с условиями Соглашения разработана Технико-экономическая оценка геологического изучения недр и Поэтапная программа геолого-разведочных работ на нефтегазоперспективных площадях Саргазон, Ренган, Сарикамыш, Западный Шаамбары, одобренная Центральной комиссией по недропользованию и управлению движением лицензий ОАО «Газпром».

Поэтапной программой ГРП предусмотрено проведение сейсморазведочных работ 2 D (650 пог. км) и поисково-разведочного бурения (57,5 тыс. м) в четыре этапа. ОАО «Газпром» располагает лицензиями на право пользования недрами на указанных площадях.

В 2008 г. начаты подготовительные работы по реализации Поэтапной программы. Проведены опытно-методические сейсморазведочные работы 2 D на площади Саргазон в объеме 193,8 пог. км, в результате чего определена методика проведения работ с учетом горно-геологических условий региона.

В соответствии с нормативными требованиями Республики Таджикистан, проводится подготовка Заявления о воздействии на окружающую среду, в котором будут определены допустимые воздействия на окружающую среду от намечаемой производственной деятельности и мероприятия по минимизации данного воздействия.

При дальнейшей реализации проекта планируемое финансирование на мероприятия по охране окружающей среды должно составить около 3 % от стоимости ГРП.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Группа Газпром входит в число наиболее крупных мировых компаний нефтегазовой сферы и электроэнергетики. Общий вклад *Группы* в валовый внутренний продукт Российской Федерации составляет более 10 %. В соответствии с принципами устойчивого развития компании *Группы Газпром* последовательно проводят политику снижения воздействия на окружающую среду. Анализ приведенных в Отчете данных показывает, что доля компаний *Группы Газпром* в загрязнении окружающей среды в Российской Федерации составляет:

- по атмосферному воздуху – около 16 % выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников;
- по сбросу загрязненных сточных вод – менее 0,25 % общего показателя;
- по количеству образовавшихся отходов производства и потребления – 0,1 % общего объема образования отходов в Российской Федерации.

Благодаря реализации программ технического перевооружения и энергосбережения по ОАО «Газпром» за последние пять лет удалось снизить уровень негативного воздействия на окружающую среду. В частности, использование ПНГ достигло в среднем 84 %, объемы забора воды и использования на производственные нужды снизились соответственно на 12 и 11 %. За 2008 г. объем воды, используемой в системах повторного и оборотного водоснабжения, вырос на 85 %, сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты сократились более чем вдвое. Количество образовавшихся отходов с 2004 г. по 2008 г. сократилось на 21 %.

Наиболее актуальными в сфере охраны окружающей среды для *Группы Газпром* в целом остаются проблемы снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сокращения объемов использования природного газа на собственные технологические нужды, повышения степени использования ПНГ, прекращения сброса загрязненных сточных вод в поверхностные водные объекты, существенного сокращения объемов хранения и захоронения отходов.

Основными направлениями деятельности *Группы Газпром* в 2009 г., которые имеют значимые экологические аспекты в масштабах Российской Федерации, являются:

- энерго- и ресурсосбережение;
- модернизация и строительство новых производственных и природоохранных мощностей на основе наилучших существующих технологий;
- газификация регионов Российской Федерации;
- внедрение в производство моторных топлив с улучшенными экологическими характеристиками, в том числе развитие газомоторного рынка;
- природоохранные мероприятия при добыче и транспортировке углеводородного сырья;
- участие в научных исследованиях по восстановлению и сохранению биосферного равновесия, растительного и животного мира;
- принятие мер по предупреждению чрезвычайных ситуаций с негативными экологическими последствиями;
- разработка и реализация корпоративных программ, участие в региональных и федеральных программах, обеспечивающих экологическую безопасность.

АДРЕСА И КОНТАКТЫ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

ул. Наметкина, д. 16, г. Москва, ГСП-7, Российская Федерация, 117997

АДРЕС СТРАНИЦЫ В СЕТИ ИНТЕРНЕТ

www.gazprom.ru

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ, ПОДЗЕМНОМУ ХРАНЕНИЮ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ГАЗА

Управление энергосбережения и экологии

Телефон: (495) 719-67-21

Факс: (495) 719-69-65

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ИНФОРМАЦИОННОЙ ПОЛИТИКЕ

Отдел общественных связей

Телефон: (495) 719-32-82

Факс: (495) 718-63-85

ДЕПАРТАМЕНТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИМУЩЕСТВОМ И КОРПОРАТИВНЫМ ОТНОШЕНИЯМ

Отдел по работе с акционерами

Телефон: (495) 719-27-86, (495) 719-26-01

Факс: (495) 719-39-37

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ДЕПАРТАМЕНТ

Отдел по работе с инвесторами

Телефон: (495) 719-44-48

Факс: (495) 719-35-41

