

Охрана окружающей среды

ПОЛИТИКА АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ОПРЕДЕЛЯЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ БЛАГОПОЛУЧИЕ КАК ОСНОВУ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СТАБИЛЬНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЯ.

В 2018 году успешно проведен надзорный аудит Корпоративного центра АО «Зарубежнефть», ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» подтверждения Сертификации на соответствие международным стандартам ISO 14001:2015. В периметр сертификации системы Управления по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды (далее – Управление по ОТ, ПБ и ОС) введены дочерние общества АО «РМНТК «Нефтеотдача» и ООО «Зарубежнефтьстроймонтаж». Проведен диагностический аудит ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» на соответствие требованиям международным стандартам ISO 14001:2015 для введения в периметр сертификации в 2019 году.

В 2018 году в дочерних обществах Группы компаний АО «Зарубежнефть», осуществляющих свою производственную деятельность в Арктической зоне Российской Федерации (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» и ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»), продолжились работы по сохранению биоразнообразия в соответствии с утвержденными программами. Программа наблюдений установленных списков видов индикаторов по регионам деятельности Компании включена в Программу экологического мониторинга.

Забота о хрупкой экосистеме Крайнего Севера традиционно является одним из приоритетов деятельности Компании: в 2018 году ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» выпустило в р. Усу (бассейн р. Печоры) 154 тыс. мальков

сига. Всего с 2014 года силами ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» выпущено в бассейн р. Печоры более 800 тыс. мальков ценных пород рыбы.

Начиная с 2014 года АО «Зарубежнефть» проходит независимую оценку экологической открытости согласно критериям рейтинга Всемирного фонда дикой природы (WWF). Среди 22 крупнейших нефтегазовых компаний в 2018 году АО «Зарубежнефть» заняло второе место, поднявшись с пятого, присужденного в 2017 году.

В соответствии со Стандартом «Поиск и оценка новых проектов» Компания уделяет особое внимание экологическим аспектам и оценке экологических рисков. Все проекты проходят экологический аудит, главным критерием которого является отсутствие в пределах контрактной площади особо охраняемых природных территорий. При реализации проекта проводится оценка воздействия на окружающую среду, разрабатываются мероприятия по снижению фрагментации ландшафтов и площади нарушенных территорий.

В АО «Зарубежнефть» действуют единые требования в области ОТ, ПБ и ОС к подрядным организациям. В регламенте к подрядным организациям, действующем в Компании, устанавливаются аналогичные требования по соблюдению экологических стандартов, как и к дочерним обществам АО «Зарубежнефть». Устанавливается запрет на сбор грибов и ягод, ведение охоты и рыбной ловли в зоне реализации проектов Компании.

В дочерних обществах Группы компаний АО «Зарубежнефть» на ежемесячной основе осуществляется контроль целостности межпромысловых нефтепроводов, что является одним из приоритетов экологической политики Компании.

В 2018 году уровень текущего финансирования природоохранных мероприятий в дочерних обществах, расположенных на территории Российской Федерации, составил порядка 163,8 млн руб., что примерно соответствует уровню 2017 года.

Одной из важнейших природоохранных задач, стоящих перед Компанией, является минимизация влияния отходов бурения посредством их обезвреживания и использования с последующей ликвидацией шламовых амбаров. В 2018 году рекультивированы четыре буровых амбара. Нефтезагрязненные земли на балансе Группы компаний АО «Зарубежнефть» отсутствуют.

В целом на территории всех лицензионных участков предприятий Группы компаний АО «Зарубежнефть» в рамках проведения локального экологического мониторинга и производственного экологического контроля проводились регулярные замеры воздушной среды, почв и снега, поверхностных вод и донных отложений.

Данные наблюдений сравниваются с фоновыми значениями природных показателей. За отчетный период превышения нормативов предельно допустимых концентраций (ПДК) на территории Российской Федерации не отмечено.

Приоритетным направлением в 2018 году стала реализация Газовой программы рационального использования ПНГ на период 2018–2022 годов по Группе компаний АО «Зарубежнефть». В рамках реализации данной программы с целью снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» реализованы следующие мероприятия:

- закончено строительство нефтегазосборного трубопровода от Северо-Ошкотынского нефтяного месторождения до Сихорейского, трубопровод

введен в эксплуатацию 31 июля 2018 года. Это позволило полностью исключить сжигание ПНГ на факельной установке данного месторождения;

- закончено строительство компрессорной станции для подачи газа с «низкой стороны» сепарации на основные компрессоры ЦПС «Северное Хоседаю», начато проведение пусконаладочных работ.

В ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» в 2018 году на Кирсановском месторождении проведен

запуск в эксплуатацию мобильной установки предварительного сброса воды (УПСВ) с путевым подогревателем в ее составе.

Благодаря выполненным мероприятиям газовой программы 2018 года увеличилось использование ПНГ на собственные нужды для выработки тепловой и электрической энергии. Объем добычи и использования ПНГ осуществляется на основании показаний узлов учета газа. Уровень использования ПНГ по российскому сегменту в 2018 году составил 87,5 % (факт 2017 года – 84,7 %).

Валовые выбросы в атмосферу по Группе компаний АО «Зарубежнефть» в сегменте «Геологоразведка и добыча», тыс. т

Выбросы в атмосферу	2017	2018	+ / –
Твердые вещества	0,549	0,437	-0,112
Диоксид серы	7,507	6,909	-0,598
Оксид углерода	8,874	7,914	-0,960
Оксид азота	1,391	1,213	-0,178
Углеводороды (без летучих органических соединений)	10,115	8,804	-1,311
Летучие органические соединения	4,069	3,900	-0,169
Прочие газообразные и жидкие	–	–	–
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ	32,500	29,180	-3,330

Добыча и использование ПНГ по Группе компаний АО «Зарубежнефть» в 2018 году в российском сегменте, млн м³

Предприятие	Добыча ПНГ	Использование ПНГ на собственные нужды	% использования ПНГ
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»	122,20	107,00	87,60
АО «Оренбургнефтеотдача»	2,12	1,76	82,90
ООО «Ульяновскнефтегаз»	0,54	0,51	93,90
Всего	124,86	109,27	87,50
Справочно: ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»	210,60	60,00	28,50

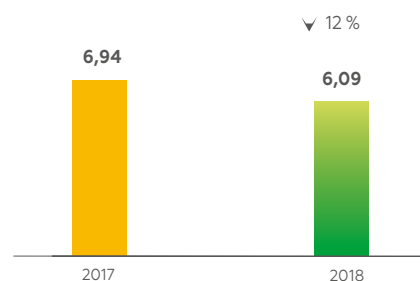
Добываемый на Харьягинском месторождении ПНГ является высокосернистым, что затрудняет его полезное использование. Согласно проекту обустройства Харьягинского месторождения для дальнейшей разработки четвертой очереди в планах ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» продолжение работ по строительству и пуску в эксплуатацию комплексной установки подготовки газа. За 2018 год уровень использования ПНГ в Компании составил 28,5 % (факт 2017 года – 24,3 %). К 2022 году планируется достичь уровня 95 %.

В 2018 году в АО «НПЗ Брод» продолжена реализация планов по переработке кислых гудронов в безопасные инертные материалы с последующим использованием продукта переработки при рекультивации прудов-накопителей. Была завершена оценка воздействия на окружающую среду технологии солидификации кислых гудронов, технология получила положительное заключение.

УДЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Реализация газовой программы в 2018 году позволила снизить удельные показатели выбросов загрязняющих веществ, которые снизились по сравнению с 2017 годом с 6,94 до 6,09 т на 1 тыс. т добытой нефти, а также удельные выбросы парниковых газов с 0,2 тыс. т CO₂-эквивалента на 1 тыс. т добытой нефти до 0,17 тыс. т CO₂-эквивалента на 1 т добытой нефти.

Выбросы в атмосферу, т / тыс. т нефти

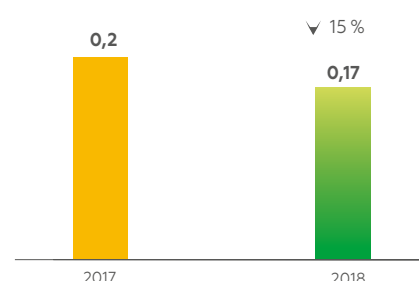


В 2018 году по сравнению с 2017 годом увеличались объемы бурения, что привело к росту образующихся отходов бурения на месторождениях ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга». Удельные показатели образования отходов увеличились с 5,12 т на 1 тыс. т добытой нефти в 2017 году до 7,9 т в 2018 году. В составе образующихся отходов более 90 % по массе составляют отходы IV класса опасности – буровой шлам. В соответствии с внутренними действующими регламентами Компании все буровые шламы были переработаны в инертный материал. Также увеличение объемов бурения незначительно повлияло на увеличение объема использования воды с 1,6 тыс. т на 1 т добытой нефти в 2017 году до 1,67 тыс. т в 2018 году.

СНИЖЕНИЕ ЭМИССИИ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Важным шагом в направлении расширения эффективного использования ПНГ АО «Зарубежнефть» считает вступление в силу Киотского протокола. Механизм

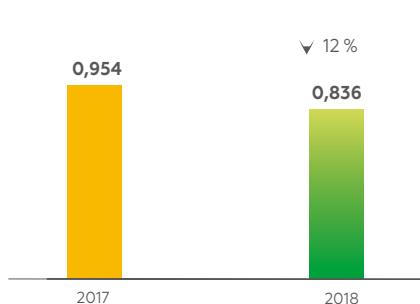
Выбросы парниковых газов в Российской Федерации, тыс. т / тыс. т нефти



проектов совместного осуществления (ПСО) снижения выбросов парниковых газов, предусмотренный Киотским протоколом к Рамочной конвенции ООН об изменении климата, остается одним из серьезных стимулов для реализации проектов утилизации ПНГ и иных проектов, направленных на сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу.

В соответствии с Методическими указаниями и руководством по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации (утвержденными Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) от 30 июня 2015 года № 300), зарегистрированного в Министерстве юстиции Российской Федерации (Минюсте России) 15 декабря 2015 года, регистрационный номер 40098, АО «Зарубежнефть» был произведен расчет объема выбросов парниковых газов в атмосферу за 2018 год в результате производственной деятельности добывающих предприятий.

**Динамика выбросов парниковых газов,
млн т CO₂-эквивалента**



За счет реализации газовой программы объем выбросов в 2018 году составил порядка 0,836 млн т CO₂-эквивалента, что ниже уровня прошлого года на 12 %.

Сохранение инвестиций в основной капитал на охрану окружающей среды в 2018 году связано с плановой реализацией мероприятий по газовой программе. Затраты на другие природоохранные мероприятия (необходимое плановое техническое обслуживание систем водоподготовки, затраты на экологический мониторинг в части реализации программ сохранения биоразнообразия) не изменились.

Расходы на охрану окружающей среды (ОС), млн руб.

Инвестиции	2015	2016	2017	2018	+ / –
Инвестиции в основной капитал на охрану ОС	41,36	97,80	270,22	228,21	-42,01
Плата за негативное воздействие на ОС	19,89	27,28	28,51	20,38	-8,13
Начисленные штрафы за загрязнение ОС	0,94	0,09	0,32	0,51	0,19
Текущие затраты на охрану ОС, в том числе:	196,95	142,63	154,79	163,80	9,01
на охрану водных объектов	3,00	4,58	7,68	23,00	15,32
охрану атмосферного воздуха	1,58	1,65	3,50	3,70	
охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления	155,00	111,66	131,52	118,90	-12,62
рекультивацию земель	31,19	12,99	12,09	17,40	
другие направления в сфере охраны природы	6,18	11,75	–	–	–
Всего	259,14	267,80	453,84	412,90	-40,94

**ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ
С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ
СТОРОНАМИ**

С целью поддержания и налаживания конструктивных отношений при реализации проектов АО «Зарубежнефть» стремится взаимодействовать со всеми заинтересованными сторонами.

С 2009 года между ООО «СК «РУС-ВЬЕТПЕТРО» и Администрацией НАО действует Соглашение о сотрудничестве по вопросу взаимодействия с коренными малочисленными народами Севера (КМНС). В ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча

Харьяга» с 2017 года действуют Методические рекомендации поведения на территориях традиционного природопользования КМНС.

В целях повышения открытости Компании перед заинтересованными сторонами 6 декабря 2018 года на Харьягинском месторождении проведены командно-штабные учения по ликвидации аварийного разлива нефти в зимних условиях. Одной из целей проведения учений также являлась проверка готовности и отработка действий нештатного аварийно-спасательного формирования ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»

при неблагоприятных погодных условиях в зимний период. Компания наглядно продемонстрировала свое стремление к минимизации риска нефтяных разливов и защите окружающей среды. Среди приглашенных были представители Союза оленеводов НАО и регионального общественного движения «Ассоциация ненецкого народа «Ясавэй».