



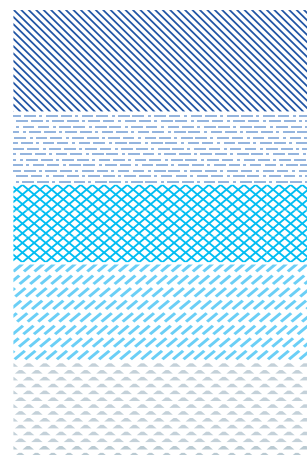
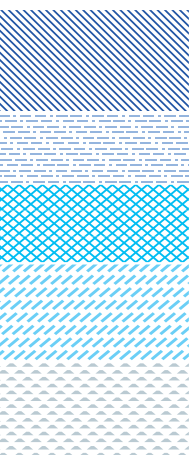
СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ



2018

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ГODOBOЙ OТЧЕТ **2018**





Введение

В представленном Годовом отчете раскрыта информация о результатах производственно-хозяйственной деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром», Общество, Компания) за 2018 год и приоритетных направлениях устойчивого развития, обеспечивающих достижение стратегических целей Общества.

При составлении Отчета учитывалась вся значимая информация для предполагаемых пользователей. Раскрыты данные, официально признанные Обществом и подтверждаемые внутренней документацией. Информация в данном отчете представлена с применением сопоставимых методик, использованных в предыдущие периоды. В Годовом отчете, главным образом, не используется профессиональная лексика и не приводятся данные, требующие специальных знаний.

Результаты деятельности Общества в области устойчивого развития раскрыты в соответствии

со стандартами Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative) — GRI Standards. Годовой отчет Общества за 2018 год соответствует варианту «Основной» Руководства GRI Standards. Достоверность выбранных показателей в области устойчивого развития подтверждена независимым аудитором ООО «ЭНПИ Консалт».

Отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества в отношении результатов его деятельности и будущих событий и/или действий, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий.

Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью как общего, так и частного характера. Общество обращает внимание, что фактические результаты могут существенно отличаться от прямо или косвенно выраженных прогнозных заявлений.

Отчет публикуется на официальном интернет-сайте Компании и распространяется путем адресной рассылки заинтересованным сторонам. Обществу важны мнение, комментарии и предложения по улучшению Отчета всех заинтересованных сторон. Для этих целей вы можете заполнить анкету-приложение, размещенную в конце Отчета.

СОДЕРЖАНИЕ

1	ВВЕДЕНИЕ	2	10	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ	108
	<ul style="list-style-type: none"> Обращение Председателя Совета директоров А. И. Медведева Обращение генерального директора В. В. Дмитрука 	4		<ul style="list-style-type: none"> Структура органов управления Общее собрание акционеров Совет директоров Комитет по техническим вопросам Исполнительный орган Ревизионная комиссия Сведения об аудиторе Общества 	109 110 110 114 116 117 117
2	КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2018 ГОДА	5			
3	КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2018 ГОДА	6			
4	ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	10			
5	ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА	12	11	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ	118
	<ul style="list-style-type: none"> Состояние сырьевой базы Разработка сеноманской и туронской газовых залежей Геологоразведочные работы Эксплуатационное бурение Добыча природного газа Трудноизвлекаемые запасы 	20 21 24 26 27 27 28		<ul style="list-style-type: none"> Уставный капитал Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 	120 121
6	ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ	32	12	СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	122
	<ul style="list-style-type: none"> Интеллектуальная собственность Рационализаторская деятельность Популяризация инновационной деятельности 	33 34 36		<ul style="list-style-type: none"> Отраслевые риски Финансовые риски Правовые риски 	124 126 126
7	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	40	13	СВЕДЕНИЯ (ОТЧЕТ) О СОБЛЮДЕНИИ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	128
8	ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	50		<ul style="list-style-type: none"> Этика и добросовестность Регистрационные сведения 	132 134
	<ul style="list-style-type: none"> Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Движение денежных средств за отчетный период Основные финансовые коэффициенты 	51 52 60 61	14	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	136
9	УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	64		<ul style="list-style-type: none"> Принципы подготовки Отчета Раскрытие информации Приложение 1. Перечень совершенных Обществом в 2018 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками Приложение 2. Указатель содержания GRI Приложение 3. Методика расчета существенных показателей деятельности Компании в области устойчивого развития, прошедших независимую проверку Приложение 4. Заключение по итогам проведения внешнего заверения Форма обратной связи 	137 139 139 141 151 152 154
	<ul style="list-style-type: none"> Определение приоритетов Охрана окружающей среды Энергопотребление и энергосбережение Безопасность персонала и производства Кадры и социальная политика Взаимодействие с заинтересованными сторонами 	65 68 75 78 84 97			



Обращение Председателя Совета директоров

ПРИНЦИПЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ, МНОГОЛЕТНЯЯ БЕЗАВАРИЙНАЯ РАБОТА, ВЕДЕНИЕ ИННОВАЦИОННОЙ И ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПОЗВОЛЯЮТ МЕНЕДЖМЕНТУ ОБЩЕСТВА РЕАЛИЗОВАТЬ СТРАТЕГИЮ ОБЕСПЕЧЕНИЯ МАКСИМАЛЬНО ЭФФЕКТИВНЫХ РЕЖИМОВ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ.

Уважаемые акционеры, коллеги!

В 2018 году ОАО «Севернефтегазпром» успешно продолжило развитие своей производственной деятельности. Компания уверенно следовала заданным курсом, сохраняя стабильную позицию среди лидеров газодобывающих предприятий Группы ПАО «Газпром» и являясь примером эффективно функционирующего международного сотрудничества, в рамках которого выстроены крепкие и надежные отношения с зарубежными партнерами.

В отчетном году Общество начало работы по реализации проекта промышленной разработки трудноизвлекаемых запасов газа Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Начато бурение эксплуатационных скважин первого пускового комплекса на туронскую газовую залежь. Этот проект является значимым для ПАО «Газпром», Винтерсхалл Холдинг ГмБХ, ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмБХ и Российской Федерации в целом.

Значимым производственным событием 2018 года является начало строительства дожимного компрессорного цеха № 2. Ввод в эксплуатацию в 2020 году шести газоперекачивающих агрегатов единичной мощностью 16 МВт обеспечит надежный фундамент для долгосрочного развития Компании.

Принципы экономической целесообразности, многолетняя безаварийная работа, ведение инновационной и изобретательской деятельности в ОАО «Севернефтегазпром» позволяют менеджменту Общества реализовать стратегию обеспечения максимально эффективных режимов эксплуатации оборудования. Приятно отметить, что Компания удостоена премии ПАО «Газпром»

в области науки и техники за 2018 год и заняла первое место в конкурсе. Авторским коллективом была представлена работа о создании и внедрении инновационных методов разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами газа, позволяющих увеличить рентабельность добычи. Информация данного проекта может быть полезна и использована другими газодобывающими компаниями для рентабельной и эффективной разработки газовых залежей.

Достижение высоких производственных успехов ставится в один ряд с решением задач по снижению негативного воздействия на окружающую среду. В Компании уделяется большое внимание вопросам обеспечения промышленной безопасности и охраны труда, развития персонала, социальной ответственности, совершенствования корпоративной культуры и соблюдению требований интегрированной системы менеджмента качества.

Я уверен, что наша совместная работа позволит продолжить поступательное движение к ключевой стратегической цели — обеспечению стабильной работы Компании, сохранению уровня добычи газа, умению находить эффективные решения, раскрывать свой потенциал и укреплять лидирующие позиции в отрасли.

С уважением,
Александр Медведев,

Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром»



Обращение генерального директора

2018 ГОД В ПАО «ГАЗПРОМ» БЫЛ ОБЪЯВЛЕН ГОДОМ КАЧЕСТВА. КОЛЛЕКТИВ ОБЩЕСТВА АКТИВНО УЧАСТВОВАЛ В РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА СООТВЕТСТВИЕ РАБОТ ПРИНЦИПАМ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ КАЧЕСТВОМ.

Уважаемые коллеги, акционеры, партнеры!

ОАО «Севернефтегазпром» в 2018 году в очередной раз доказало, что является одним из лучших среди газодобывающих предприятий России, способствующих экономическому развитию регионов страны.

Компания является надежным гарантом стабильных поставок природного газа по газопроводу «Северный поток». Деятельность предприятия направлена на решение задач стратегического значения, в числе которых — повышение качества управления и профессиональных компетенций сотрудников, надежности производства, рост эффективности предприятия.

2018 год в ПАО «Газпром» был объявлен Годом качества. Коллектив Общества активно участвовал в реализации мероприятий, направленных на соответствие работ принципам системы управления качеством. Среди них: внимание к безопасности, полноценному использованию кадрового потенциала, эффективному управлению ресурсами, координации всех процессов деятельности, в том числе изобретательской и рационализаторской.

Общество успешно продемонстрировало действующую систему менеджмента качества, обеспечивающую выполнение плановых показателей по добыче и поставке природного газа, за что было отмечено наградой в конкурсе «Премия ПАО «Газпром» в области качества».

Другая общественная премия, имени Н.К. Байбакова, была присуждена предприятию за инновационный подход к разработке и внедрению научно-технических решений для повышения эффективности предупредительных работ на скважинах без вывода в капитальный ремонт. Предложенная концепция значительно сокращает потери природного газа, а также минимизирует негативное воздействие на окружающую среду.

Бесспорно, успех предприятия зависит от профессионализма и работоспособности, компетентности работников и наличия корпоративного духа в Компании. Я верю, наши победы дадут новый импульс развитию ОАО «Севернефтегазпром», позволят сохранять и приумножать традиции предприятия, укреплять его надежность, эффективность и безопасность.

С уважением,
Владимир Дмитрук,
генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»



Ключевые события 2018 года



ЯНВАРЬ

20-летний юбилей ОАО «Севернефтегазпром» был отмечен стабильными результатами в производственной деятельности.

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация Красноселькупского района подписали соглашение о сотрудничестве на 2018 год.

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация г. Новый Уренгой подписали соглашение о сотрудничестве на 2018 год.

В ОАО «Севернефтегазпром» дан старт Году добровольца и утвержден план мероприятий на 2018 год.



ФЕВРАЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация муниципального образования Пуровский район подписали соглашение о сотрудничестве на 2018 год.

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены результаты работы интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности и системы энергетического менеджмента за 2017 год.

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в экофоруме «Арктика. Ямал — я тут живу». Подведены итоги Года экологии.

Команда ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в Арктическом благотворительном турнире по волейболу.



МАРТ

ОАО «Севернефтегазпром» провело серию мероприятий, посвященных 20-летию Компании, с участием многочисленных деловых партнеров.

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в ежегодном газовом форуме «Газ. Нефть. Новые технологии — Крайнему Северу».



АПРЕЛЬ

2018 год объявлен Годом качества в ПАО «Газпром». В его рамках в ОАО «Севернефтегазпром» разработан и утвержден План мероприятий с целью его дальнейшей реализации.

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены итоги конкурса профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии» среди пожарных.

Работники ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие во Всероссийском конкурсе «Новая идея» на лучшую научно-техническую разработку. По итогам конкурса получен диплом победителя в номинации «Лучший инновационный продукт».

Проведена первая Спартакиада ОАО «Севернефтегазпром».

ОАО «Севернефтегазпром» посетила команда студентов «Gas Guzzlers» из Франции.



МАЙ

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении добыто 250 миллиардов кубометров газа.

Представители компаний ПАО «Газпром», БАСФ СЕ, «Винтерсхалл Холдинг ГмБХ» и ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмБХ в рамках научно-технического сотрудничества посетили производственные объекты газового промысла ОАО «Севернефтегазпром».

Работники ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие во II Арктической конференции.



ИЮНЬ

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», на котором были утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании за 2017 год, установлен размер выплачиваемых акционерам дивидендов, избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии, утвержден аудитор Компании.

В преддверии Дня изобретателя и рационализатора в ОАО «Севернефтегазпром» были подведены итоги конкурса «Лучший рационализатор и изобретатель в 2018 году». Включена номинация «Лучший рационализатор в области качества».

В ОАО «Севернефтегазпром» стартовал конкурс инновационных проектов студентов и аспирантов технических вузов России.



ИЮЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» — призер конкурса «Лучший работодатель в сфере содействия занятости населения», учрежденного Департаментом занятости населения ЯНАО.

Комитет по техническим вопросам Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» рассмотрел проект Годовой программы работ и Бюджета Общества на 2019 год с учетом ожидаемых результатов деятельности, информацию о текущем состоянии проектно-исследовательских работ по разработке проекта на дообустройство сеноманской и туронской газовых залежей, первый этап (88 скважин), исполнение инвестиционной программы Общества за 1-е полугодие 2018 года.



АВГУСТ

ОАО «Севернефтегазпром» участвовало в создании трудовых отрядов. Общество приняло на работу в летний период 15 подростков.

В рамках Года качества в ОАО «Севернефтегазпром» подведены итоги конкурса на звание «Лучший по профессии» среди машинистов технологических компрессоров ДКС и среди операторов по добыче нефти и газа.

ОАО «Севернефтегазпром» совместно с АО «Ачимгаз», при активном участии Совета молодежи Общества, организовало научно-техническое совещание молодых специалистов.

ОАО «Севернефтегазпром» присоединилось к всероссийской акции «Зеленая Россия» и приняло участие в ряде мероприятий, посвященных борьбе за охрану окружающей среды.



Ключевые события 2018 года



СЕНТЯБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» — дипломант конкурса «Лучший работодатель по временному трудоустройству несовершеннолетних граждан в возрасте от 14 до 18 лет в свободное от учебы время в ЯНАО».



ОКТАБРЬ

Представителям ОАО «Севернефтегазпром» присуждено почетное звание лауреатов общественной премии имени Н.К. Байбакова.

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в VIII Петербургском международном газовом форуме.

В ОАО «Севернефтегазпром» состоялся смотр-конкурс на лучшее структурное подразделение ЮРНГКМ. По результатам совещания конкурсной комиссии лучшим подразделением признана ведомственная пожарная часть.



НОЯБРЬ

Начато бурение эксплуатационных скважин первого пускового комплекса на туронскую газовую залежь Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

ОАО «Севернефтегазпром» — победитель премии ПАО «Газпром» в области науки и техники за 2018 год.

ОАО «Севернефтегазпром» стало серебряным призером во всероссийском конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности».

В ОАО «Севернефтегазпром» успешно завершился ре-сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности на соответствие требованиям международных стандартов.



ДЕКАБРЬ

Правительство ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» подписали соглашение о сотрудничестве на 2019 год.

ОАО «Севернефтегазпром», Администрация муниципального образования Красноселькупский район и «Ассоциация коренных малочисленных народов Севера ЯНАО «Ямал-потомкам!» заключили ежегодное трехстороннее соглашение о сотрудничестве на 2019 год.

ОАО «Севернефтегазпром» заняло III место в конкурсе «Премия ПАО «Газпром» в области качества».



Ключевые показатели
2018 годаРЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА, МЛН М³

СЕБЕСТОИМОСТЬ*, МЛН РУБ.



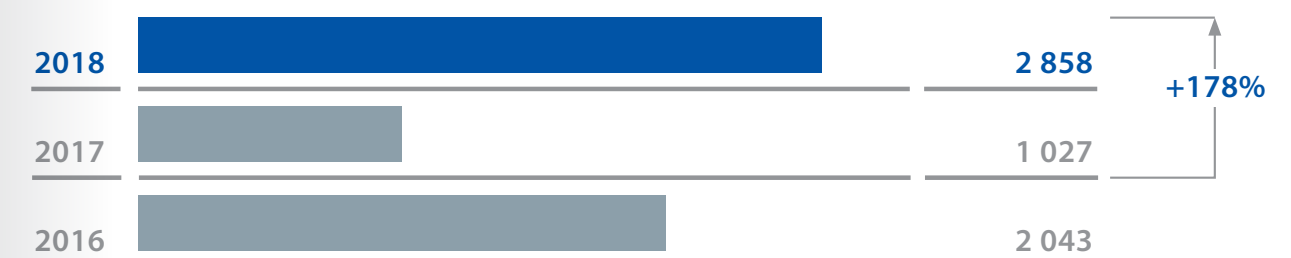
* Увеличение себестоимости обусловлено ростом ставки НДС на природный газ в 3-м и 4-м кварталах 2018 года (изменения в налоговом законодательстве Российской Федерации).

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ*, МЛН РУБ.



* Уменьшение выручки в 2018 году обусловлено изменением цены реализации газа (снижение расходов на амортизацию).

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, МЛН РУБ.





ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» — ОДНО ИЗ ОСНОВНЫХ ДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ ГРУППЫ ГАЗПРОМ.

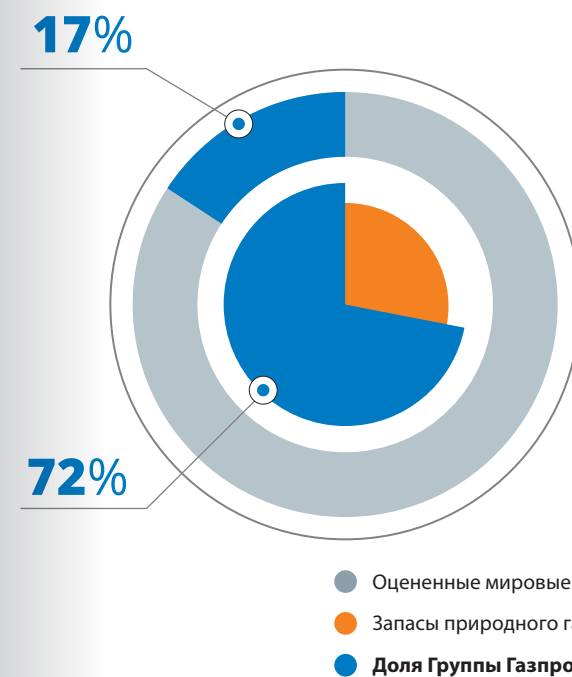
КЛЮЧЕВЫМ ПРОЕКТОМ КОМПАНИИ ЯВЛЯЕТСЯ РАЗРАБОТКА И ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, КОТОРОЕ ОТНОСИТСЯ К ЧИСЛУ КРУПНЕЙШИХ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ РОССИИ.

ГАЗОВЫЙ ПРОМЫСЕЛ ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ И ТЕХНИЧЕСКИ ОСНАЩЕННЫХ В РОССИИ, ОБЪЕДИНЯЮЩИМ ЗАПАДНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ С РОССИЙСКИМ ОПЫТОМ РАБОТЫ В СЛОЖНЫХ КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.

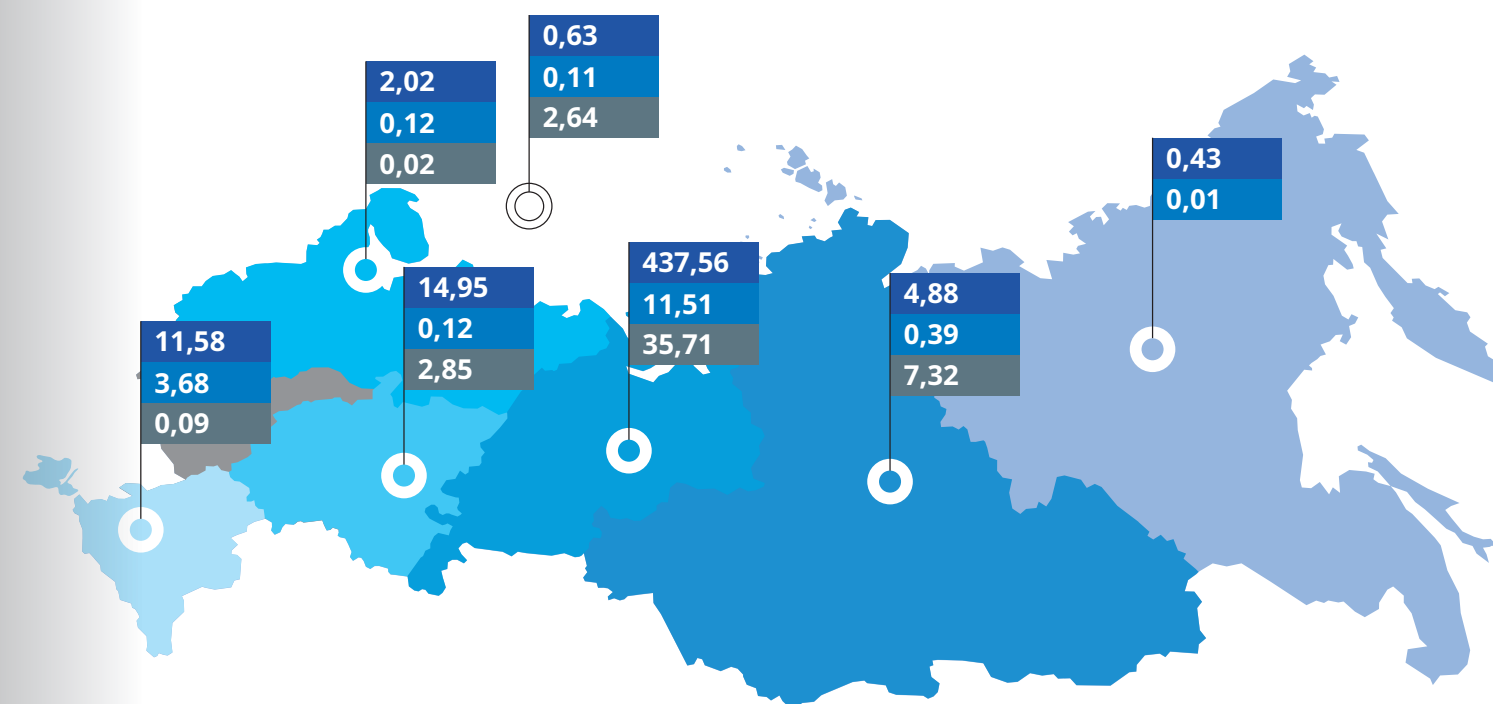
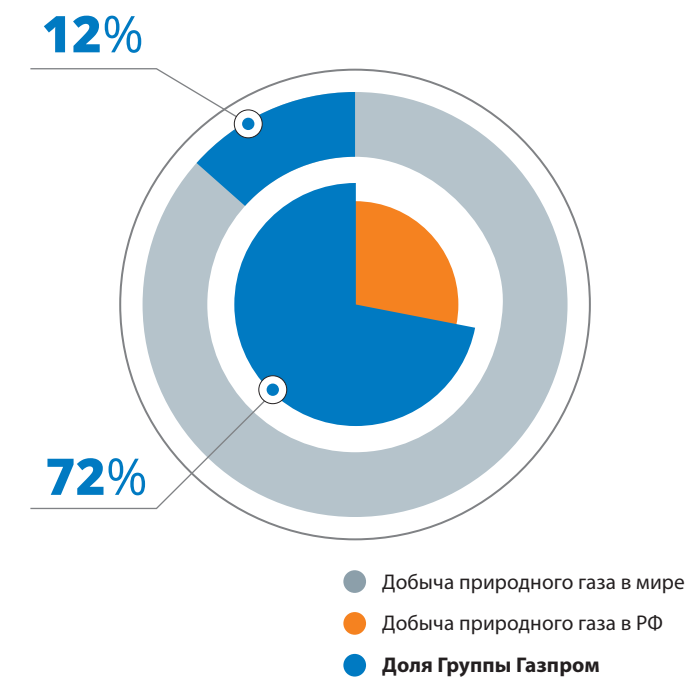


4

ВЕЛИЧИНА ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



ВСЕГО*:

472,05

15,94

48,63

ГАЗ, МЛРД М³

КОНДЕНСАТ, МЛН Т

НЕФТЬ, МЛН Т

СИБИРСКИЙ ОКРУГ

УРАЛЬСКИЙ ОКРУГ

СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ОКРУГ

ПРИВОЛЖСКИЙ ОКРУГ

ЮЖНЫЙ И СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ОКРУГА

ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ОКРУГ

ШЕЛЬФ

Основным центром добычи газа на территории РФ остается Уральский федеральный округ. По итогам 2017 года предприятиями Группы Газпром на территории округа добыто 437,56 млрд м³ природного газа.

* Сайт ПАО «Газпром» (www.gazprom.ru).



ОАО «Севернефтегазпром» — высокотехнологичное предприятие, реализующее передовые технические решения для повышения эффективности действующего производства, энергосбережения ресурсов и охраны окружающей среды. Компания непрерывно

осуществляет поиск новых технологий и инновационных решений для разработки и обустройства Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения с целью выполнения условий действующих Договоров поставок газа.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Приоритетные направления деятельности:

обеспечение выполнения плановых заданий по добыче природного газа в объеме 25 млрд м³ газа в год;

выполнение принятых проектных решений согласно «Технологической схеме разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения»;

выполнение геологоразведочных работ и прирост запасов углеводородного сырья по Южно-Русскому лицензионному участку;

выполнение программы работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, поверке средств измерений, исследованиям в химико-аналитической лаборатории газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения (далее — ЮРНГКМ);

выполнение программы реконструкции, модернизации, дооборудования и технического перевооружения объектов ЮРНГКМ;

реализация программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, развитие инновационной деятельности с целью повышения эффективности действующих производственных процессов;

выполнение мероприятий по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей природной среды в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации;

безупречное соблюдение и совершенствование интегрированной системы менеджмента (ИСМ) и системы энергетического менеджмента, отвечающих требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001-2015, ISO 50001:2011, OHSAS 18001-2007, с целью эффективного управления качеством, охраны труда, экологической и промышленной безопасности, а также повышения энергоэффективности.




ПРОМЫСЕЛ ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

- 1 ПУНКТ ПЕРЕКЛЮЧАЮЩЕЙ АРМАТУРЫ (ППА)**
 предназначен для размещения блока входных ниток коллекторов и шлейфов системы сбора газа
- 2 КОРПУС СЕПАРАЦИИ ГАЗА (КСГ)**
 в КСГ обеспечивается очистка газа от механических примесей, капельной жидкости и промывка газа от солей перед подачей в дожимной компрессорный цех
- 3 РЕКУПЕРАТИВНЫЕ ТЕПЛООБМЕННИКИ**
 для обмена тепла между пластовым и компримированным газом
- 4 ДОЖИМНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ СТАНЦИЯ**
 обеспечивает компримирование предварительно отсепарированного природного газа до давления, необходимого для его транспорта от УКПГ до КС «Пуртазовская» по газопроводу товарного газа
- 5 УСТАНОВКА ОСУШКИ ГАЗА**
 состоит из двух корпусов осушки газа КОГ-1, КОГ-2. Предназначена для осушки отсепарированного газа до требуемой точки росы газа в соответствии с требованиями СТО Газпром 089-2010 методом абсорбционной осушки водяных паров. В качестве абсорбента используется триэтиленгликоль (ТЭГ)

- 6 ГАЗОИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ СТАНЦИЯ (ГИС)**
 предназначена для коммерческого учета товарного газа, подаваемого в газопровод товарного газа
- 7 СКЛАД ХРАНЕНИЯ ХИМРЕАГЕНТОВ, МЕТАНОЛА**
 предназначен для хранения реагентов, используемых в технологических процессах
- 8 РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ БЛОК (РЭБ)**
 предназначен для ремонта, ревизии оборудования Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения
- 9 ВОДООЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ (ВОС)**
 предназначены для подготовки воды хозяйственно-питьевого назначения, хранения производственно-противопожарных запасов воды, подачи воды в отдельные сети производственно-противопожарного и хозяйственно-питьевого водоснабжения ГП
- 10 СЛУЖЕБНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ БЛОК**
 двухэтажное сооружение, оборудованное системами электроснабжения, вентиляции, водоснабжения, отопления, канализации. В состав блока входят просторный вестибюль, 55 помещений различного назначения для администрации и персонала газового промысла, главный щит управления добычей, подготовкой и транспортировкой газа, химико-аналитическая лаборатория, столовая для дежурного персонала газового промысла
- 11 ПОЖАРНОЕ ДЕПО**
 комплекс помещений, предназначенных для размещения работников ведомственной пожарной части и пожарной техники, осуществляющих деятельность по предупреждению и тушению пожаров на объектах газового промысла
- 12 УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ТЭГ**
 предназначена для восстановления требуемой концентрации насыщенного раствора гликоля. Установка регенерации ТЭГ состоит из двух технологических линий номинальной производительностью 17 т/ч каждая. Все оборудование установки регенерации, за исключением регенераторов, располагается в основном помещении корпуса регенерации ТЭГ. Регенераторы гликоля располагаются в отдельном помещении



13 ДКЦ-2 ПЛАНОВЫЙ ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ — 2021 ГОД



ЭФФЕКТИВНОСТЬ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ И ПРИМЕНЕНИЕ САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ — ЗАЛОГ УСПЕШНОЙ РАБОТЫ

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в северо-восточной части Западной Сибири, является одним из крупнейших в России по объемам запасов.

Ресурсная база месторождения — гарантия стабильной добычи, потенциал для многолетнего поступательного развития и достижения высоких производственных и финансовых показателей.

25 МЛРД М³
ЕЖЕГОДНАЯ ДОБЫЧА ГАЗА



ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА

ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПРЕДПОЛАГАЕТ ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ И РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ЗА СЧЕТ РЕАЛИЗАЦИИ КОМПЛЕКСА ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВЫХ, РАСЧЕТНО-ФИНАНСОВЫХ И КОНСТРУКТОРСКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ.



5

- Состояние сырьевой базы
- Разработка сеноманской и туронской газовых залежей
- Геологоразведочные работы
- Эксплуатационное бурение
- Добыча природного газа
- Трудноизвлекаемые запасы

21
24
26
27
27
28

Состояние сырьевой базы

ОБЩЕСТВО ЯВЛЯЕТСЯ ВЛАДЕЛЬЦЕМ ЛИЦЕНЗИИ СЛХ № 11049 НЭ НА ПРАВО ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ И ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В ПРЕДЕЛАХ ЮЖНО-РУССКОГО УЧАСТКА НЕДР. НА ТЕРРИТОРИИ УЧАСТКА РАСПОЛОЖЕНЫ ТРИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ: ЮЖНО-РУССКОЕ, ВВЕДЕННОЕ В РАЗРАБОТКУ В 2007 ГОДУ, А ТАКЖЕ ЯРОВОЕ И ЧАСТИЧНО ЗАПАДНО-ЧАСЕЛЬСКОЕ, ЧИСЛЯЩИЕСЯ НА ГОСУДАРСТВЕННОМ БАЛАНСЕ КАК РАЗВЕДЫВАЕМЫЕ.

По состоянию на 31.12.2018 года все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены в полном объеме. Изменения к лицензии СЛХ 11049 НЭ зарегистрированы 15.11.2016 года, рег. № 5509.

ХАРАКТЕРИСТИКА СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

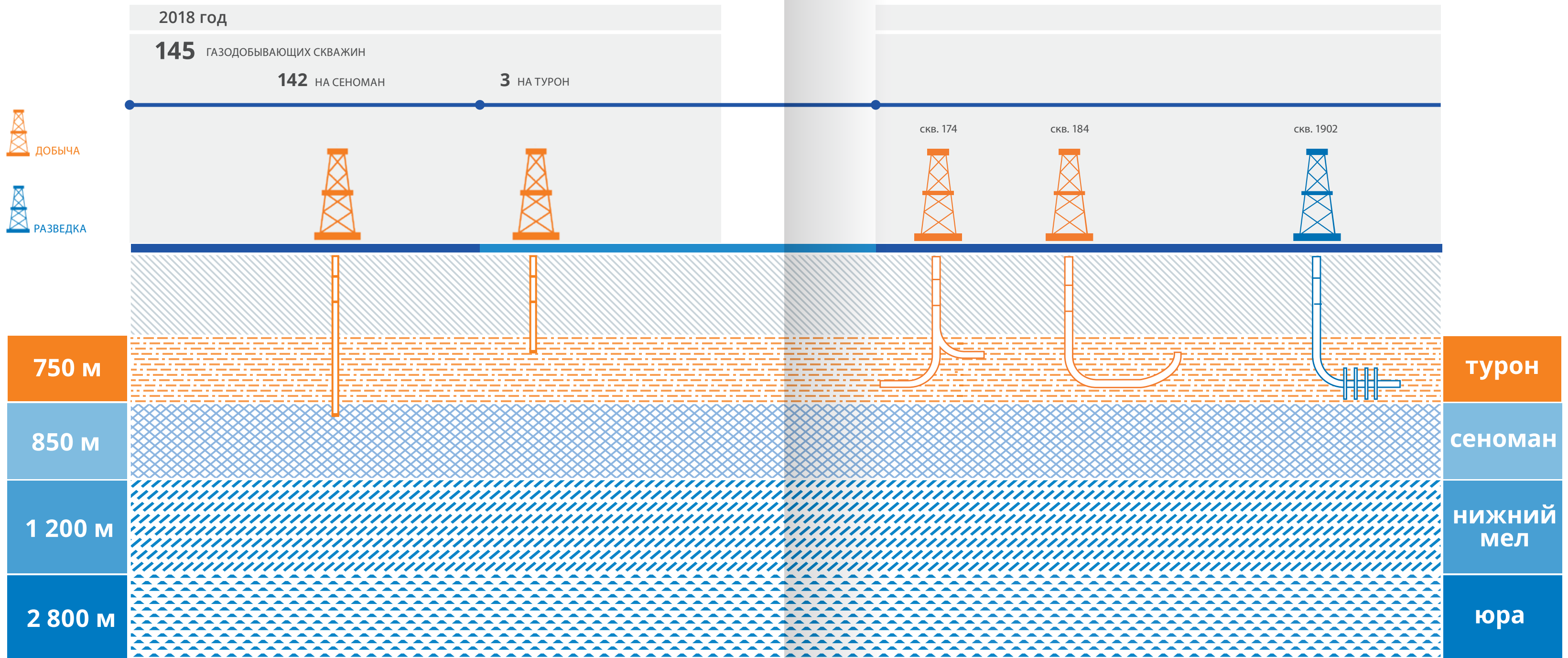
МЕСТОРОЖДЕНИЕ	ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2018 ГОДА					
	ГАЗ, МЛРД М ³		КОНДЕНСАТ, МЛН Т		НЕФТЬ, МЛН Т	
	A+B ₁ +C ₁	B ₂ +C ₂	A+B ₁ +C ₁	B ₂ +C ₂	A+B ₁ +C ₁	B ₂ +C ₂
Южно-Русское месторождение	621,794	73,109	–	3,046	10,962	34,463
Яровое месторождение	2,796	10,468	0,212	0,993	0,057	1,203
Западно-Часельское месторождение	7,968	0,079	0,157	–	–	0,160
Итого	632,558	83,656	0,369	4,039	11,019	35,826

ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ ПО КАТЕГОРИЯМ A+B₁+C₁ И B₂+C₂ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

УГЛЕВОДОРОДЫ	ЗАПАСЫ НА 01.01.2018 Г.		ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАПАСАХ В 2018 ГОДУ						ЗАПАСЫ НА 31.12.2018 Г.		
	A+B ₁ +C ₁	B ₂ +C ₂	ИЗВЛЕЧЕНО	РАЗВЕДКА		ПЕРЕОЦЕНКА		ПЕРЕДАЧА		A+B ₁ +C ₁	B ₂ +C ₂
				A+B ₁ +C ₁	B ₂ +C ₂	A+B ₁ +C ₁	B ₂ +C ₂	A+B ₁ +C ₁	B ₂ +C ₂		
Нефть, млн т	11,019	35,826	–	–	–	–	–	–	–	11,019	35,826
Газ, млрд м ³	657,686	83,656	25,128	–	–	–	–	–	–	632,558	83,656
Конденсат, млн т	0,369	4,039	–	–	–	–	–	–	–	0,369	4,039



СЫРЬЕВАЯ БАЗА ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



ТУРОН

32% от суммарных запасов

ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ ГАЗА

- ▶ Низкая проницаемость коллекторов.
- ▶ Высокая вертикальная неоднородность.
- ▶ Площадь залежи более 1 000 км².
- ▶ Аномально высокое пластовое давление.
- ▶ Низкая пластовая температура.

СЕНОМАН

44% от суммарных запасов

ОСНОВНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ОБЪЕКТ

- ▶ Залежь отличается большой эффективной толщиной, высокой проницаемостью и наличием уровня газо-водного контакта.

НИЖНИЙ МЕЛ

21% от суммарных запасов

БОЛЕЕ 20 ПЛАСТОВ

- ▶ Малоразмерные, малоамплитудные газовые, газоконденсатные и нефтяные залежи, широко распределенные по площади и разрезу.
- ▶ Трудноизвлекаемые запасы нефти сосредоточены в тонких подгазовых оторочках.

ЮРА

3% от суммарных запасов

- ▶ Газоконденсатные и нефтяные залежи с небольшой эффективной толщиной.
- ▶ Сосредоточены преимущественно на Яровом месторождении.



Разработка сеноманской и туронской газовых залежей

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗРАБОТКИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	2018	
	ПРОЕКТ	ФАКТ
Годовой отбор газа, млрд м ³ /год	25,017	25,128
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	24,798	24,938
Турон (Т ₁₋₂)	0,219	0,190
Накопленный отбор газа, млрд м ³	266,102	266,255
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	265,132	265,359
Турон (Т ₁₋₂)	0,970	0,896
Отбор газа от начальных извлекаемых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	41,1	47,18
Турон (Т ₁₋₂)	0,300	0,375
Отбор газа за 2018 год от начальных извлекаемых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	4,41	4,43
Турон (Т ₁₋₂)	0,092	0,08
Ввод скважин, шт.:	0	1
Добывающих	0	1
Наблюдательных	0	0
Поглощающих	0	0
Фонд скважин на конец года, шт.:	176	177
Добывающих,	145	146
в том числе:		
Действующих	145	145
Наблюдательных	28	28
Поглощающих	3	3
Мощность ДКС, МВт	8*16	8*16
Коэффициент эксплуатации скважин	0,96	0,964
Коэффициент использования фонда скважин	1	1

Показатели разработки сеноманской и туронской газовых залежей соответствуют проектным значениям. Ежегодно проектным институтом ООО «Газпром проектирование», Тюменский филиал, выполняется авторское сопровождение проектного документа по разработке месторождения.

В 2017 году проектным институтом ООО «Газпром проектирование», Тюменский филиал, проведены работы по выполнению «Технологической схемы по разработке сеноманской и туронской газовых залежей ЮРНГКМ».

ПРОЕКТ УСПЕШНО ПРОШЕЛ ЗАЩИТУ В ЦКР РОСНЕДРА (ПРОТОКОЛ № 7124 ОТ 15.12.2017 ГОДА)

Согласно рекомендуемому варианту предусмотрено:

По туронской газовой залежи:

бурение 123 восходящих и 10 субгоризонтальных скважин с многостадийным гидравлическим разрывом пласта (далее — МГРП), в том числе:

– в 2019 году ввод в эксплуатацию пускового комплекса из 12 скважин (3 куста по 4 скважины в каждом), в т. ч. 10 восходящих и 2 субгоризонтальные скважины с МГРП;

– в 2020–2023 годах ввод в эксплуатацию 88 скважин, в т. ч. 83 скважины с восходящим окончанием, 5 горизонтальных скважин с МГРП — скважины размещаются в непосредственной близости от кустовых площадок сеноманского промысла;

– в 2030–2034 годах ввод в эксплуатацию 33 скважин, в т. ч. 30 скважин с восходящим окончанием, 3 горизонтальные скважины с МГРП — скважины размещаются в периферийных районах залежи;

подключение скважин, вводимых в эксплуатацию в период 2019–2023 годов, выполняется в существующую газосборную систему сеномана для подключения скважин, вводимых в эксплуатацию в период 2030–2034 годов, расположенных на периферии, осуществляется строительство дополнительных шлейфов;

эксплуатация фонда добывающих туронских скважин — 138 скважин, наблюдательных туронских скважин — 15 скважин.

По сеноманской газовой залежи:

эксплуатация 142 скважин, наблюдательных сеноманских скважин — 18 скважин;

зарезка трех боковых стволов в 2020 году, одного в 2022 году и одного в 2023 году, итого 5 единиц;



ввод второй очереди дожимной компрессорной станции (ДКС) (включающей 6 газоперекачивающих агрегатов мощностью 16 МВт) в 4-м квартале 2020 года (реконструкция ДКС-1 в 2021 году, ДКС для продления срока разработки, с целью повышения степени выработки запасов и обеспечения прироста коэффициента извлечения газа);

строительство 47,5 км лупингов: 43,6 км до 2030 года, 3,9 км после 2030 года (может быть скорректировано при разработке проекта обустройства).

Общие показатели:

срок разработки — 125 лет;

накопленный отбор газа по пласту Т₁₋₂ (2141 год) — 239,56 млрд м³;

накопленный отбор газа по пласту ПК₁ (2141 год) — 562,38 млрд м³.

Коэффициент извлечения газа по пластам:

Т₁₋₂ — 0,673;

ПК₁ — 0,846.



Геологоразведочные работы

В 2018 ГОДУ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ ПО ИЗУЧЕНИЮ НЕДР НА ТЕРРИТОРИИ ЮЖНО-РУССКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА ПРОВОДИЛИСЬ В СООТВЕТСТВИИ С ЛИЦЕНЗИОННЫМИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМИ И УТВЕРЖДЕННЫМ ПАО «ГАЗПРОМ» ГЕОЛОГИЧЕСКИМ ЗАДАНИЕМ.

СТРОИТЕЛЬСТВО ПОИСКОВЫХ И РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН В 2018 ГОДУ НЕ ПЛАНИРОВАЛОСЬ И НЕ ПРОВОДИЛОСЬ

В рамках подготовки к реализации программы разработки нижнемеловых отложений Южно-Русского месторождения в 2018 году завершены работы по пересчету начальных запасов нижнемеловых отложений, а также определен необходимый объем исследований и работ по их дальнейшему изучению. В 2019 году указанные работы будут направлены на рассмотрение государственных экспертиз.

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ТЕМАТИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Научно-технические и тематические исследования проводились согласно утвержденному геологическому заданию:

завершены работы по созданию проектной части «Проекта доразведки залежей нижнемеловых отложений Южно-Русского месторождения». В 1-м квартале 2019 года запланирована защита проекта на заседании секции по геологоразведочным работам и запасам Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр ПАО «Газпром», в 3-м квартале 2019 года запланирована защита проекта в ФБУ «Росгеолэкспертиза»;

завершены работы по созданию отчета по пересчету начальных запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях Южно-Русского месторождения по состоянию на 01.01.2017 года. Во 2-м квартале 2019 года запланировано представление отчета по пересчету запасов и геологической модели на экспертизу в ФБУ «ГКЗ» совместно с технологическим проектом на разработку нижнемеловых отложений;

продолжаются работы по сбору, систематизации и анализу данных по результатам исследований керна и флюидов по скважинам, пробуренным на Южно-Русском лицензионном участке с целью составления информационного ресурса (в 2018 году завершены работы по 1-му этапу, выполнен анализ по запланированным 10 скважинам Южно-Русского лицензионного участка, представлен отчет по выполненным работам), а также работы по формированию и хранению эталонных и представительных коллекций керна, отобранных на Южно-Русском лицензионном участке (в 2018 году выполнены работы по запланированным 4 скважинам);

завершены работы по разработке проектной документации «Ликвидация и восстановление безопасного состояния ранее ликвидированных поисковых и разведочных скважин, мероприятия по защите окружающей среды и рекультивация площадок на Южно-Русском лицензионном участке»;

продолжаются работы по восстановлению безопасного состояния ранее ликвидированных поисково-разведочных скважин старого фонда (6 скважин), находящихся на балансе Межрегионального территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом и расположенных на территории Южно-Русского и Ярового месторождений Южно-Русского лицензионного участка. Работы проводятся с целью восстановления бетонных тумб и реперов согласно требованиям «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора № 101 от 12.03.2013 года, в редакции, действующей с 01.01.2017 года), а также зачистки приустевых территорий от металлолома, оставленного в процессе строительства скважин. В 2018 году завершены работы по трем скважинам (8-Р Южно-Русского, 226-П, 227-Р Ярового месторождений), продолжение работ по оставшимся трем скважинам (5-Р, 7-Р Южно-Русского и 229-Р Ярового месторождений) запланировано на 2019 год;

продолжаются работы по систематизации и хранению кернового материала в кернохранилище г. Тюмень, отобранного в геологоразведочных скважинах Южно-Русского лицензионного участка.

Эксплуатационное бурение

В 2018 году:

завершена разработка Группового рабочего проекта на строительство эксплуатационных скважин с восходящим и горизонтальным окончаниями на туронской газовой залежи;

начато строительство 7 из 12 эксплуатационных скважин (КГС 11 № 1101, 1102, 1103; КГС 13 № 1301, 1302; КГС 14 № 1401, 1402) первого пускового комплекса на туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения. Из них закончено бурением 6 скважин. 3 скважины (№ 1101, 1301, 1401) закончены строительством. Скважина № 1101 КГС 11 введена в состав основных средств;

выполнены работы по расконсервации и реконструкции поглощающей скважины № 2П на Южно-Русском НГКМ с реззкой бокового ствола. В состав работ вошла расконсервация скважины, бурение бокового ствола в интервале 855–1109 м, установка фильтра-хвостовика диаметром 114 мм, освоение скважины методом переменных репрессий (испытание на приемистость) пласта в интервале 1020,5–1104 м;



завершена разработка Группового проекта на реконструкцию эксплуатационных скважин Южно-Русского месторождения. Начало работ запланировано на 2019 год;

завершена разработка проектной документации «Реконструкция эксплуатационных газовых скважин Южно-Русского месторождения реззкой боковых стволов». Начало работ запланировано на 2019 год.

Добыча природного газа

В 2018 ГОДУ ПЛАН ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ОПРЕДЕЛЕН В ОБЪЕМЕ

25 000 МЛН М³

ФАКТИЧЕСКИ ВАЛОВАЯ ДОБЫЧА ГАЗА СОСТАВИЛА

25 126 МЛН М³

ПЛАНОВОЕ ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНО НА 100,5% (+126 МЛН М³)

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	2018	2017	2016
Добыча (извлечено из пласта)	25,128	25,050	25,149
Потери природного газа при исследованиях газовых скважин	0,002	0,007	0,025
Валовая добыча природного газа	25,126	25,043	25,124
Собственные технологические нужды	0,208	0,163	0,138
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,001	0,001	0,001
Товарный газ	24,917	24,879	24,985

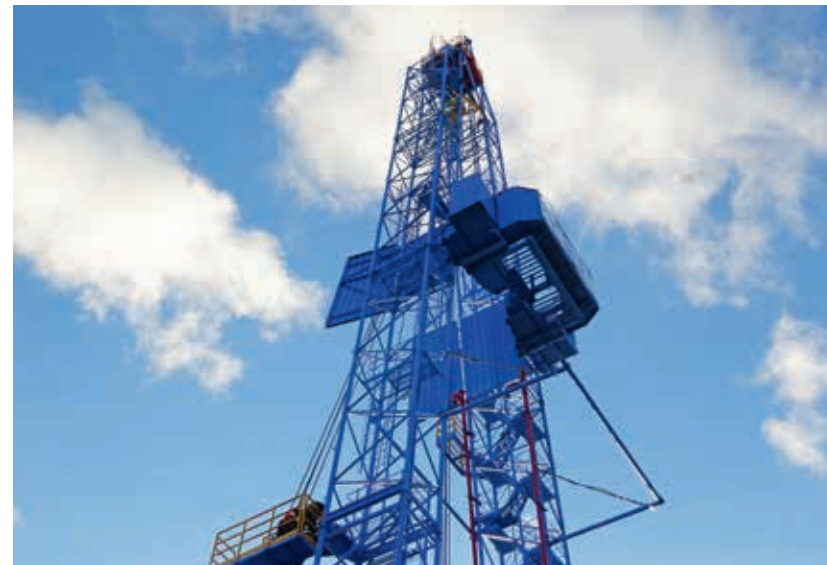


Трудноизвлекаемые запасы

РАЗРАБОТКА ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ ТУРОНСКОГО ГАЗА

Туронский гидрогеологический комплекс имеет локальное распространение, залегая внутри мощной (800–1000 м) глинистой толщи, являющейся региональной покрывкой для крупных скоплений газа в сеномане, иногда он содержит в себе промышленные скопления газа, как на Заполярном и на Южно-Русском месторождениях. Литологические породы пласта представлены песчаниками и алевролитами с прослоями алевроитовых глин с включением в породах, разбухающих при взаимодействии с водой глинистых минералов (монтмориллонит и смешаннослойные образования), которые отрицательно влияют на значения пористости. Средневзвешенное значение проницаемости составляет на порядок ниже сеноманских пород ($52,35 \cdot 10^{-3}$ мкм² — туронские, $863,43 \cdot 10^{-3}$ мкм² — сеноманские). Низкие пластовые температуры (16–17 °С) способствуют эксплуатации скважин в гидратном режиме.

Самостоятельное освоение туронской залежи началось в соответствии с «Проектом опытно-промышленной разработки туронских газовых залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения» в 2007 году. Опытно-промышленная эксплуатация началась в декабре 2011 года пуском одной двухзбойной скважины, подключенной в газосборную сеть (ГСС) сеноманского промысла. В 2014 году пробурена и введена в эксплуатацию экспериментальная скважина с восходящим окончанием. В 2016 году пробурена и введена в эксплуатацию субгоризонтальная скважина с многостадийным гидроразрывом пласта (МГРП).



В 2017 году выполнен новый проектный документ «Технологическая схема разработки туронской и сеноманской газовых залежей», предусматривающий разработку туронской и сеноманских залежей как отдельных объектов при совместной системе сбора и подготовки газа. Для турона предусмотрены следующие технологические решения:

длительность периода разработки — 125 лет (2017–2141 годы);

использование совместной (существующей) газосборной системы.

В 2018—2019 ГОДАХ В РАМКАХ ПРОГРАММЫ БУРЕНИЯ СКВАЖИН ПО ТУРОНСКОЙ ЗАЛЕЖИ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЗАПЛАНИРОВАНО СТРОИТЕЛЬСТВО И ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

12 СКВАЖИН

СТРОИТЕЛЬСТВО И ОБУСТРОЙСТВО ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН НА ТУРОНСКУЮ ЗАЛЕЖЬ

В 2018 году произведена инженерная подготовка кустовых площадок № 11Т, 13Т, 14Т и начато строительство эксплуатационных скважин Первого пускового комплекса на туронскую газовую залежь. Основанием для строительства являются «Технологическая схема разработки сеноманской и туронской газовых залежей» (автор проекта ООО «Газпром проектирование», Тюменский филиал), утверждена Протоколом КГП ПАО «Газпром» № 102-р/2017 от 31.10.2017 года и Протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 7124 от 15.12.2017 года, и Групповой рабочий проект на строительство эксплуатационных скважин с фильтровым окончанием на туронскую газовую залежь № 85/17-1, утвержден Приказом № 230 от 04.06.2018 года.

Первый пусковой комплекс включает в себя 3 кустовые площадки, на каждой площадке планируется построить по 4 эксплуатационные скважины:

КУСТ	СКВАЖИНА	КОНСТРУКЦИЯ
11Т	1101	Восходящая
	1102	
	1103	
	1104	
13Т	1301	Субгоризонтальная (МГРП)
	1302	
	1303	
	1304	
14Т	1401	Восходящая
	1402	
	1403	
	1404	



Из 12 скважин, расположенных на 3 кустах, 9 скважин с восходящей конструкцией и 3 скважины субгоризонтальные с многостадийным гидроразрывом пласта.



ВНЕДРЕНИЕ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

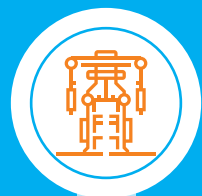
Для обеспечения конкурентоспособности и безопасности производства и эксплуатации ОАО «Севернефтегазпром» традиционно уделяет особое внимание инновационной деятельности, стремится использовать в работе самые прогрессивные технологии и современное оборудование.

33

ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ
ПАТЕНТА

ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ

РАЗВИТИЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ПОТЕНЦИАЛА — КОМПЛЕКСНАЯ И МНОГОПЛАНОВАЯ ЗАДАЧА ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ», НАПРАВЛЕННАЯ НА ПОСТОЯННЫЙ ПОИСК НОВЫХ НЕСТАНДАРТНЫХ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ПОДХОДОВ. ЭФФЕКТИВНАЯ ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПОЗВОЛИЛА КОМПАНИИ ОБУСТРОИТЬ ПРОМЫСЛ ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ОДНИМ ИЗ САМЫХ СОВРЕМЕННО ОСНАЩЕННЫХ НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ И ИНЖЕНЕРНЫХ РЕШЕНИЙ.



6

- Интеллектуальная собственность
- Рационализаторская деятельность
- Популяризация инновационной деятельности

33

34

36

Интеллектуальная собственность

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ТРАДИЦИОННО УДЕЛЯЕТ ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ РАЗВИТИЮ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СТРЕМИТСЯ ИСПОЛЬЗОВАТЬ В РАБОТЕ САМЫЕ ПРОГРЕССИВНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И СОВРЕМЕННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ.

Профессиональный инженерный коллектив Общества ведет активный поиск новых эффективных научно-технических решений, учитывающих специфику задач, стоящих перед ОАО «Севернефтегазпром». Все наиболее важные, интересные и перспективные результаты интеллектуальной деятельности сотрудников Общества проходят процедуру патентования с целью возможности их внедрения на предприятиях топливно-энергетического комплекса на условиях лицензионных договоров.



В 2018 году в Государственном реестре РФ зарегистрированы патентные права на следующие изобретения и полезные модели:

приспособление для изготовления хомутовых опор (патент на полезную модель № 176172);

способ выделения метанола из водно-метанольных технологических смесей для повторного использования и устройство для его осуществления (патент на изобретение № 2643540);

установка очистки сточных вод (патент на изобретение № 2650152);

приспособление для установки сменной проточной части крышки компрессора газоперекачивающего агрегата (патент на полезную модель № 178571).



Рационализаторская деятельность

Повышение эффективности действующих производственных и организационных процессов ОАО «Севернефтегазпром» — основная задача рационализаторской деятельности.

Мотивация работников Общества различного рода поощрениями способствует постоянному поиску новых нестандартных технических решений.

С каждым годом увеличивается не только количество предлагаемых рационализаторских предложений (РП), но и число работников, вовлеченных в инновационную деятельность Общества.

Постоянный поиск передовых инженерных решений является залогом успешного развития ОАО «Севернефтегазпром» и определяет позиции ЮРНГКМ в качестве площадки для внедрения перспективных технологий и реализации новаторских решений.

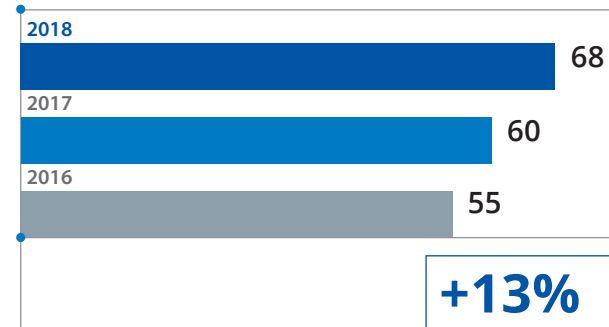
В 2018 году внедрены инновации, направленные на:

сокращение эксплуатационных затрат, оптимизацию трудозатрат и уменьшение численности задействованного персонала при изготовлении хомутовых опор;

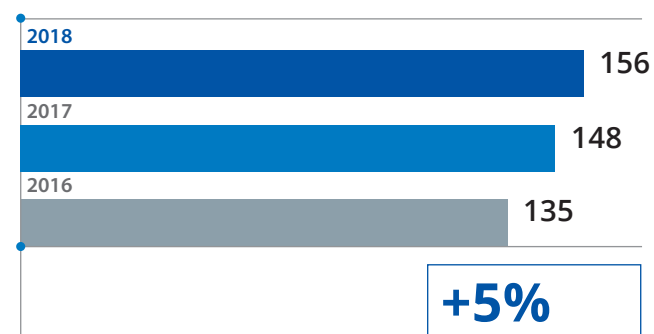
сокращение времени ремонта ГПА, исключение дополнительных потерь газа и, соответственно, снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду, улучшение аспектов промышленной безопасности за счет применения приспособления для установки СПЧ крышки компрессора ГПА;

обеспечение высокого качества очистки сточных вод с недопущением воздействия вредных факторов вследствие попадания ядовитых и взрывоопасных паров метанола и нефтепродуктов в рабочую зону помещения на обслуживающий персонал.

КОЛИЧЕСТВО ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ РП, ЕД.



КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, УЧАСТВУЮЩИХ В РАЗВИТИИ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЧЕЛОВЕК



ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИННОВАЦИОННЫХ РАЗРАБОТОК В ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2018 ГОДУ СОСТАВИЛ

58,63 МЛН РУБ.





Популяризация инновационной деятельности

Популяризация результатов инновационной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» является неотъемлемым элементом формирования репутационных преимуществ Общества и важным условием стабильного и динамичного развития производства.

Результаты научно-технических исследований и разработки технологических и организационных решений, а также примеры их успешной реализации и практического применения представляются на конкурсах и конференциях в области инноваций, а также публикуются в профильных журналах.

ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА НА КОНФЕРЕНЦИЯХ:

II Арктическая совместная конференция молодых ученых и специалистов ООО «Газпром добыча Уренгой» и ООО «Газпром добыча Ямбург»

Темы докладов:

«Развитие системы менеджмента качества ОАО «Севернефтегазпром»»;

«Внедрение системы контроля печати на предприятии».

II Международная научно-практическая конференция 2018 ПАО «Газпром» «Актуальные вопросы исследования нефтегазовых пластовых систем»

Тема доклада:

«Методика расчета максимально допустимой депрессии на пласт с целью ограничения процессов пескопроявления в газовых скважинах».

Частное профессиональное образовательное учреждение «Газпром техникум Новый Уренгой», семинар-практикум по теме: «Развитие системы менеджмента качества на предприятиях ПАО «Газпром»»

Темы докладов:

«Опыт внедрения процедуры управления рисками в СМК ОАО «Севернефтегазпром»»;

«Организация внутренних аудитов СМК ОАО «Севернефтегазпром»».

Администрация г. Новый Уренгой. Круглый стол на тему: «Инновационные технологии в ТЭК»

Тема доклада:

«Результаты инновационной деятельности ОАО «Севернефтегазпром»».

Заседание НТС Совета ОАО «Севернефтегазпром», приуроченное к 20-летию Компании

Тема НТС:

«Комплекс научно-технических решений, направленных на повышение эффективности разработки месторождений компаний Группы Газпром».

Научно-техническое совещание среди молодых специалистов, посвященное 20-летию ОАО «Севернефтегазпром» и 15-летию АО «Ачимгаз»

Тема НТС:

«Инновационные решения, направленные на повышение эффективности предприятий нефтегазового комплекса, разработанные в соответствии с принципами устойчивого развития».

Газовый форум «Газ. Нефть. Новые технологии — Крайнему Северу» в г. Новый Уренгой

Тема экспозиции:

«Оберегая настоящее, сохраняем будущее». Представлены реализованные в ОАО «Севернефтегазпром» инновационные технологии, направленные на повышение уровня охраны труда и промышленной безопасности, сокращение потребления энергоресурсов и выбросов в атмосферу вредных веществ и парниковых газов, обеспечение устойчивого развития деятельности Компании.



ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА В ПУБЛИКАЦИЯХ:

Авторы: В.В. Дмитрук; А.А. Касьяненко; Р.В. Кравцов
«Организация деятельности ОАО «Севернефтегазпром» по достижению нулевого травматизма»;

Авторы: В.В. Дмитрук; Е.П. Миронов; А.С. Журилин
«Опыт применения спектральной шумометрии в скважинах для оценки добычи трудноизвлекаемых запасов газа».

Авторы: В.В. Дмитрук; А.А. Касьяненко; А.Е. Озерина
«Развитие эффективной интегрированной системы менеджмента ОАО «Севернефтегазпром»»;

КОНКУРС ИННОВАЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ СТУДЕНТОВ И АСПИРАНТОВ ТЕХНИЧЕСКИХ ВУЗОВ РОССИИ

Традиционный конкурс инновационных проектов студентов и аспирантов технических вузов России ОАО «Севернефтегазпром» проводит с 2014 года. Основными целями конкурса являются:

выявление научно-технических разработок для их возможного использования в производственной деятельности Общества;

привлечение инновационных технических решений, способных повысить уровень газоотдачи, безаварийность производства, снизить издержки, а также технологические потери при добыче, подготовке и транспортировке газа;

стимулирование студентов и аспирантов технических вузов России к научно-практической работе;

предоставление студентам и аспирантам технических вузов возможности реализации перспективных проектов, масштаб которых существенно превышает возможности лабораторных условий учебных заведений.

Инновационные проекты студентов и аспирантов оцениваются конкурсной комиссией из специалистов Общества по критериям актуальности и новизны, экономической эффективности, перспектив сотрудничества авторов при реализации программы НИОКР ОАО «Севернефтегазпром», а также в целом по топливно-энергетическому комплексу России.

Помимо дипломов и поощрительных призов победители получили возможность приоритетного прохождения практики на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении, которое, с точки зрения используемых технологических и инженерных решений, является одним из самых передовых в России.

Победители конкурса 2018 года:

МЕСТО	ПРИЗЕР	ВУЗ	ПРОЕКТ
1	Александр Воропаев	Тюменский индустриальный университет	«Разработка интеллектуального комплекса плунжерного лифта для борьбы с обводнением и самозадавливанием газовых скважин»
2	Александр Верисокин	Северо-Кавказский федеральный университет	«Сокращение сроков освоения скважин после проведения гидравлического разрыва пласта»
3	Валентин Калинин	РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина	«Обеспечение геодинамической безопасности нефтегазопроводов в зонах природно-техногенных рисков»



**ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЕСПЕЧИВАЕТ НАДЕЖНУЮ ОСНОВУ
ДЛЯ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ**

Модернизация, качественное совершенствование и наращивание объемов основных фондов создают производственный потенциал для повышения технического уровня и эффективности производства и управления ОАО «Севернефтегазпром».

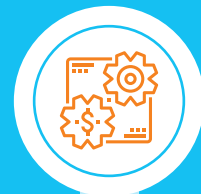
2,86 МЛРД РУБ.

ОБЪЕМ
КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ
ЗА 2018 ГОД



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» В 2018 ГОДУ ЯВЛЯЛИСЬ СОХРАНЕНИЕ ТЕКУЩЕГО УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И СОБЛЮДЕНИЕ ЛИЦЕНЗИОННЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ, УСТАНОВЛЕННЫХ ДОЛГОСРОЧНЫМ ПЛАНом РАЗРАБОТКИ ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, СОХРАНЕНИЕ СТАБИЛЬНОГО УРОВНЯ ГОДОВОЙ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА В РАМКАХ ВЫПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ДОЛГОСРОЧНЫХ ДОГОВОРОВ НА ПОСТАВКУ ГАЗА И РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИЧЕСКИ ВАЖНЫХ ПРОЕКТОВ.



7

Основные цели и задачи инвестиционной программы Общества:

выполнение ключевых показателей Долгосрочного плана разработки сеноманской и туронской залежей ЮРНГКМ;

выполнение плана геологоразведочных работ в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами;

реализация утвержденных проектных решений, обеспечивающих ввод в эксплуатацию, реконструкцию, модернизацию и дооборудование производственных мощностей основного и вспомогательного производства;

минимизация рисков.

Реализация инвестиционных проектов Компании по реконструкции, модернизации, дооборудованию и техническому перевооружению направлены на увеличение производственного потенциала за счет обновления, качественного совершенствования и количественного увеличения основных фондов, а также повышения технического уровня и эффективности производства и управления.

Строительство объектов ведется в тесном сотрудничестве и при оперативном взаимодействии служб Общества и представителей подрядных организаций.



ИНВЕСТИЦИИ В РАЗРАБОТКУ И ОБУСТРОЙСТВО СЕНОМАНСКОЙ И ТУРОНСКОЙ ЗАЛЕЖЕЙ

В соответствии с Технологической схемой разработки сеноманской и туронской газовых залежей ЮРНГКМ и имеющимися лицензионными обязательствами Общества в отчетном периоде начаты работы по строительству и обустройству:

объектов первого пускового комплекса туронской газовой залежи;

УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2;

обустройство скважины Р-35;

обустройство скважины Р-51.

Ведется разработка проектов:

дообустройство сеноманской и туронской газовых залежей ЮРНГКМ. Первый этап;

реконструкции эксплуатационных газовых скважин ЮРНГКМ резкой боковых стволов.



ИНВЕСТИЦИИ В ОБЪЕКТЫ РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ, ДООБОРУДОВАНИЯ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ

В 2018 году завершены работы по реконструкции следующих объектов:

скважина № 2П;

база заказчика на ЮРНГКМ. Теплый склад;

УКПГ: Станция подготовки питьевой воды «Водопад-50» и «Водопад-150»;

ВЛ 10 кВ и ВЛ к ГАЗ на кусте газовых скважин № 13Т;

ВЛ 10 кВ и ВЛ к ГАЗ на кусте газовых скважин № 14Т.

Выполнены работы по модернизации объектов:

ИУС: АСУ Э ЮРМ: Автоматизированная система управления энергообеспечением ЮРНГКМ;

ИУС: АСУ ТП УКПГ, АСУ ТП ДГ: Автоматизированная система управления технологическими процессами;

ППЮМ: ИУС АСУ ТП: Автоматизированная система управления технологическими процессами;

ИУС: Система контролируемых пунктов телемеханики кустов газовых скважин.

Завершено техническое перевооружение объекта «УКПГ: Службно-эксплуатационный блок» (изменение планировочных решений и инженерных систем).

Ведутся работы по модернизации ИУС ЮРНГКМ ИУС ДУ ГП: Система диспетчерского управления уровня газового промысла.

Выполнены проектные работы:

техническое перевооружение объектов ЮРНГКМ. УКПГ. ДКЦ;

дооборудование объектов ЮРНГКМ системой кондиционирования (ВПЧ, АБК на базе заказчика);

реконструкция автодорог ЮРНГКМ. Автомобильные дороги: Уренгой — Красноселькуп — участок Южно-Русское НГКМ — Береговое ГКМ (68,7 км, категория дороги IV). Подъездные автодороги: Южно-Русского НГКМ (112,545 км, категория дороги V). Подъездные автодороги: Газопровода товарного газа (12,099 км, категория дороги V);

дооборудование объекта. ИТСО ППЮМ: Инженерно-технические средства охраны ППЮМ, УКПГ, ЭСН (оснащение противотаранным устройством ПТУ);

дооборудование объекта. Узлы связи: ПРС-34, ПРС-65, ПРС-93, УРС-1 — дооборудование комплексом инженерно-технических средств охраны;

дооборудование объекта. АБК на базе заказчика — дооборудование комплексом инженерно-технических средств охраны;

дооборудование пункта сбора вахт в с. Красноселькуп;

техническое перевооружение объектов газового промысла ЮРНГКМ (оборудование узлами учета электрической энергии щитов электрообогрева трубопроводов);

техническое перевооружение ЭСН.



ИНВЕСТИЦИИ В АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВЫЕ ОБЪЕКТЫ

В целях улучшения функциональных параметров объектов выполнены работы по дооборудованию системой вентиляции и кондиционирования зданий: административное здание, пункт сбора вахт и административно-хозяйственный блок в г. Новый Уренгой.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Капитальные вложения в 2018 году составили 2 858 млн руб., что на 178% выше аналогичного показателя прошлого года (1 027 млн руб. в 2017 году).

Проведена реконструкция нежилых помещений, принадлежащих Обществу, по адресу: г. Новый Уренгой, проспект Губкина, 26.

Дооборудованы продуваемые технические подполья объектов вахтового поселка на ЮРНГКМ: общежития № 1–4.

Выполнено благоустройство прилегающей территории административных зданий Компании в г. Новый Уренгой: административное здание, пункт сбора вахт и административно-хозяйственный блок.

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2018 ГОД

2,858 МЛРД РУБ.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2018	2017	ИЗМЕНЕНИЕ 2018/2017	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	2 858	1 027	1 831	178
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	1 462	59	1 403	2 378
Геологоразведочные работы на месторождении	1	1	0	0
ПИР будущих лет	148	106	42	40
Оборудование, не входящее в сметы строительства	135	151	-16	-11
Объекты строительства	1 098	699	399	57
Приобретение внеоборотных активов	14	11	3	27

Существенное повышение капитальных вложений в отчетном периоде обусловлено выполнением следующих работ:

строительство и обустройство объектов первого пускового комплекса туронской газовой залежи;

строительство дожимного компрессорного цеха № 2;

обустройство скважин Р-35, Р-51;

модернизация ИУС Южно-Русского НГКМ.



**ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ОБЪЕКТОВ
СТРОИТЕЛЬСТВА И ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ,
ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ
В 2018 ГОДУ, СОСТАВИЛА**

1 115 МЛН РУБ.

ВВОД ОБЪЕКТОВ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2018	2017	ИЗМЕНЕНИЕ 2018/2017	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	1 115	1 315	-200	-15
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	377	59	318	539
Бурение разведочное	-	-	-	-
Оборудование, не входящее в сметы строек	135	151	-16	-11
Объекты строительства	589	1 101	-512	-47
Внеоборотные активы	14	4	10	250



В 2018 году завершены строительством и введены в эксплуатацию:

скважина эксплуатационная КГС 11Т № 1101;

реконструкция скважины № 2П;

дооборудование объекта. Обустройство производственной проходной (мачта связи на 68 км автомобильной дороги Уренгой — Красноселькуп. Участок ЮРНГКМ — Береговое ГКМ), в том числе:

- Несамостоятельное мобильное здание «КАЛЛИСТО-4.02» — КПП для автомобильных дорог на санях (2,8 x 8 м);
- Несамостоятельное мобильное здание «Юпитер-1.16» жилое на 5 человек на санях.

база заказчика на ЮРНГКМ. Теплый склад;

УКПГ: Станция подготовки питьевой воды «Водопад-50» и «Водопад-150»;

ВЛ 10 кВ и ВЛ к ГАЗ на кусте газовых скважин № 13Т, в составе обустройства туронской газовой залежи 1 пусковой комплекс;

ВЛ 10 кВ и ВЛ к ГАЗ на кусте газовых скважин № 14Т, в составе обустройства туронской газовой залежи 1 пусковой комплекс;

дооборудование объекта. Административное здание в г. Новый Уренгой (дооборудование системы вентиляции и кондиционирования здания, благоустройство);

дооборудование объекта. Административное здание в г. Новый Уренгой. Административно-хозяйственный блок (дооборудование системы вентиляции и кондиционирования здания, благоустройство);

дооборудование объекта. Пункт сбора вахт (дооборудование системы вентиляции и кондиционирования здания, благоустройство);

дооборудование объектов. ВЖК (дооборудование продуваемого тех. подполья);

реконструкция нежилых помещений, принадлежащих Обществу, по адресу: г. Новый Уренгой, проспект Губкина, 26;

выполнена модернизация ИУС ЮРНГКМ:

- ИУС: Автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП УКПГ, АСУ ТП ДГ);
- ППЮМ: ИУС: Автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП ППЮМ);
- ИУС: Система контролируемых пунктов телемеханики кустов газовых скважин;
- ИУС АСУ Э ЮРМ: Автоматизированная система управления энергообеспечением ЮРНГКМ (АСУ Э ЮРМ).



ДИНАМИКА СТОИМОСТИ ОБЪЕКТОВ, НЕЗАВЕРШЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

ОБЪЕКТ (ПО ПАРАМЕТРАМ ГРУППИРОВКИ)	31.12.2018 г.	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.
Строительство объектов ОС (промышленное строительство)	736	190	606
Строительство объектов ОС (эксплуатационное бурение)	1 089	–	–
Строительство объектов ОС (бурение разведочное)	291	290	264
ПИР будущих периодов	215	163	96
Приобретение внеоборотных активов	18	19	12
Оборудование к установке	41	8	43
Итого незавершенное строительство	2 390	670	1 021



К объектам незавершенного строительства основных средств по состоянию на 31.12.2018 года относятся:

- разведочное бурение — скважины № Р-54, Р-61, Р-62;
- скважина эксплуатационная КГС 14Т № 1401;
- скважина эксплуатационная КГС 14Т № 1402;
- скважина эксплуатационная КГС 14Т № 1403;
- скважина эксплуатационная КГС 14Т № 1404;
- скважина эксплуатационная КГС 13Т № 1301;
- скважина эксплуатационная КГС 13Т № 1302;
- скважина эксплуатационная КГС 13Т № 1303;
- скважина эксплуатационная КГС 13Т № 1304;
- скважина эксплуатационная КГС 11Т № 1102;
- скважина эксплуатационная КГС 11Т № 1103;
- скважина эксплуатационная КГС 11Т № 1104;
- реконструкция скважины № 253;
- реконструкция скважины № 403;
- гидронамывной карьер № 201 на ЮРНГКМ;
- обустройство Южно-Русского НГКМ. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2;
- обустройство скважины Р-35;
- обустройство скважины Р-51;
- дорога автомобильная категории IV-в к кусту газовых скважин № 11Т (0,240 км);
- дорога автомобильная категории IV-в к кусту газовых скважин № 13Т (0,513 км);
- дорога автомобильная категории IV-в к кусту газовых скважин № 14Т (0,489 км);
- куст газовых скважин № 11Т. Инженерная подготовка площадки, сооружения, инженерные сети, обвязка газовой скважины № 1101;
- обустройство куста № 11Т. Обвязка газовой скважины № 1102;
- обустройство куста № 11Т. Обвязка газовой скважины № 1103;
- обустройство куста № 11Т. Обвязка газовой скважины № 1104;
- куст газовых скважин № 13Т. Инженерная подготовка площадки, сооружения, инженерные сети, обвязка газовой скважины № 1301;
- обустройство куста № 13Т. Обвязка газовой скважины № 1302;
- обустройство куста № 13Т. Обвязка газовой скважины № 1303;
- обустройство куста № 13Т. Обвязка газовой скважины № 1304;
- куст газовых скважин № 14Т. Инженерная подготовка площадки, сооружения, инженерные сети, обвязка газовой скважины № 1401;
- обустройство куста № 14Т. Обвязка газовой скважины № 1402;
- обустройство куста № 14Т. Обвязка газовой скважины № 1403;
- обустройство куста № 14Т. Обвязка газовой скважины № 1404;
- модернизация ИУС ЮРНГКМ;
- частичная реконструкция автодорог Южно-Русского НГКМ. Автомобильные дороги: Уренгой — Красноселькуп — участок Южно-Русское НГКМ — Береговое ГКМ (68,7 км, категория дороги IV). Подъездные автодороги: Южно-Русского НГКМ (112,545 км, категория дороги V). Подъездные автодороги: Газопровода товарного газа (12,099 км, категория дороги V);
- карьер минерального грунта 3.2;
- гидронамывной карьер песчаного грунта № 2Г;
- приобретение внеоборотных активов.



УСТОЙЧИВОЕ ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ — ОСНОВА НАДЕЖНОГО ПРОИЗВОДСТВА

Высокий уровень контроля над расходами позволил сохранить стабильное финансовое положение Компании и выполнение всех установленных производственных задач по обеспечению стабильного уровня добычи природного газа и продолжению работ по эффективному освоению природных ресурсов в 2018 году.

47 740 МЛН РУБ.

ВЫРУЧКА
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
ПРИРОДНОГО ГАЗА
ЗА 2018 ГОД



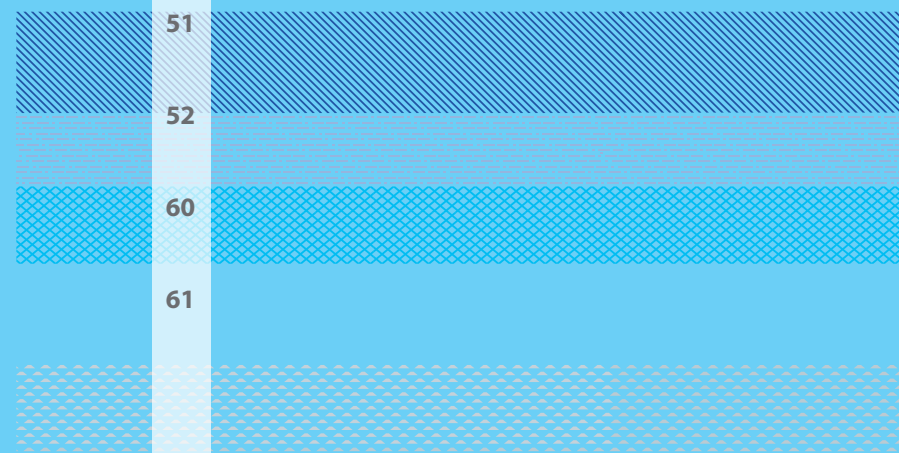
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ДАННЫЙ РАЗДЕЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ОБЗОР ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА И ПОДЛЕЖИТ РАССМОТРЕНИЮ СОВМЕСТНО С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ЗА 2018 ГОД, ПОДГОТОВЛЕННОЙ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА И ДОСТУПНОЙ ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ ВСЕМ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМ ЛИЦАМ НА ОФИЦИАЛЬНОМ САЙТЕ ОБЩЕСТВА ПО АДРЕСУ: <http://www.severneftegazprom.com>



8

- Основные финансовые показатели
- Показатели Отчета о финансовых результатах
- Движение денежных средств за отчетный период
- Основные финансовые коэффициенты



Основные финансовые показатели

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2018	2017	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	47 740	49 326	-3%
Расходы на добычу газа*	(3 803)	(3 693)	3%
– на добычу 1 000 м ³ газа (руб.)	(153)	(148)	3%
Амортизационные отчисления	(5 569)	(5 860)	-5%
Расходы на налоги	(34 392)	(31 857)	8%
Расходы на ГРР**	(36)	(35)	1%
Управленческие расходы	(1 395)	(1 168)	19%
Операционная прибыль	2 546	6 714	-62%
Чистая прибыль	1 840	5 817	-68%
Чистые денежные средства от операционной деятельности	7 990	12 331	-35%
Ввод в эксплуатацию основных производственных фондов (в т. ч. НМА и НИОКР)	1 115	1 315	-15%

* Расходы на добычу газа — все расходы, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг), без учета амортизационных, налоговых отчислений и ГРР.

** Геологоразведочные работы.

-1 586 МЛН РУБ. **ВЫРУЧКА**

+2 622 МЛН РУБ. **РАСХОДЫ НА НДПИ ГАЗА**

-3 977 МЛН РУБ. **ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ**

Заключенные ОАО «Севернефтегазпром» долгосрочные договоры на реализацию добываемого газа в полном объеме обеспечивают регулярное поступление выручки и гарантируют платежеспособный рынок сбыта в течение всего срока разработки ЮРНГКМ.

Объем реализации природного газа в 2018 году составил 24 917 млн м³.

Выручка от реализации газа в 2018 году снизилась на 3% по сравнению с прошлым годом и составила 47 740 млн руб. Снижение выручки в 2018 году на 3% по сравнению с предыдущим периодом обусловлено снижением цены реализации газа, предусмотренной в долгосрочных договорах.

Высокий уровень контроля над расходами позволил сохранить стабильное финансовое положение Компании и выполнение всех установленных производственных задач по обеспечению стабильного уровня добычи природного газа и продолжению работ по эффективному освоению природных ресурсов в 2018 году.



Показатели Отчета о финансовых результатах

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2018	2017	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	47 740	49 326	-3%
Себестоимость продаж, в том числе:	(43 799)	(41 444)	6%
Налоги (НДПИ, налог на имущество, прочие)	(34 392)	(31 857)	8%
Амортизационные отчисления	(5 569)	(5 859)	-5%
Расходы на добычу газа*	(3 803)	(3 693)	3%
Расходы на ГРП	(36)	(35)	1%
Валовая прибыль	3 941	7 882	-50%
Управленческие расходы	(1 395)	(1 168)	19%
Прибыль от продаж	2 546	6 714	-62%
Проценты к получению	451	843	-46%
Проценты к уплате (процент по резервам начисленным)**	(458)	(424)	8%
Прочие доходы и расходы (сальдо)	(-180)	280	-164%
Прибыль до налогообложения	2 359	7 413	-68%
Чистая прибыль	1 840	5 817	-68%

* Расходы на добычу газа — все расходы, включающиеся в себестоимость продукции (работ, услуг), без учета амортизационных и налоговых отчислений.

** Начисленный процентный расход по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и восстановление природных ресурсов. Данные расходы обусловлены начислением оценочных обязательств по выводу основных средств из эксплуатации и восстановлению природных ресурсов в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

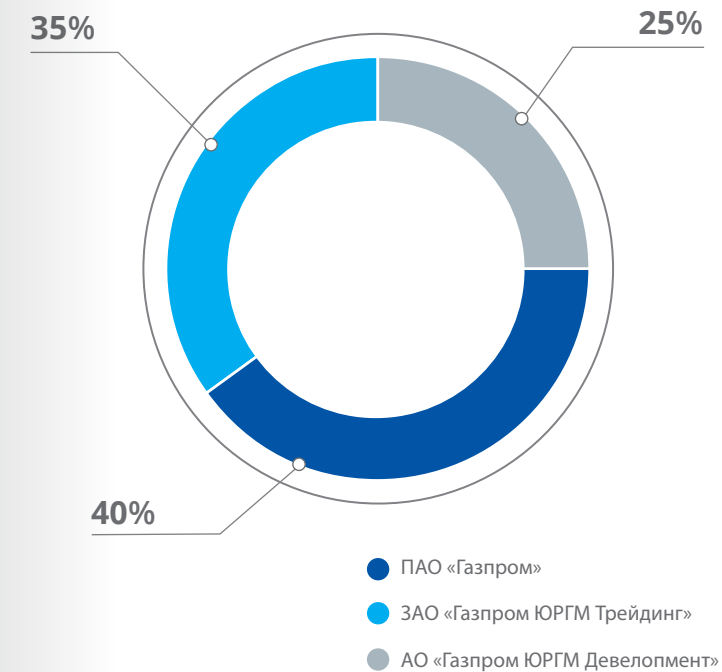
Отрицательное влияние на показатель чистой прибыли Общества за 2018 год оказал рост себестоимости за счет изменения налоговых отчислений в связи с ростом ставки НДПИ на природный газ во втором полугодии. Данный рост связан с принятыми изменениями в Налоговом кодексе Российской Федерации с сентября 2018 года, а также ростом курса доллара и стоимости нефти (данные показатели влияют на коэффициенты в расчете ставки).

В связи с оттоком денежных средств на финансирование капитальных вложений, связанных с началом строительства ДКЦ-2 и разработкой туронской залежи, в 2018 году произошло снижение размещения денежных средств на депозитных счетах и, как следствие, снижение показателя процентов к получению.

Снижение прочих доходов в 2018 году относительно 2017 года связано с отражением в составе данного показателя начисленного процентного дохода по созданному оценочному обязательству по расходам на ликвидацию основных средств и восстановлению окружающей среды.



СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ ГАЗА



Требования к качеству газа, поставляемого Покупателям, регламентируются в соответствии с СТО Газпром 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия». Настоящий стандарт направлен на повышение качества продукции и обеспечение эффективности и безопасности функционирования газотранспортных систем.

ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРНОГО ГАЗА

	2018	2017	2016
ВСЕГО, в том числе:	24 917	24 879	24 985
ПАО «Газпром»	9 967	9 952	17 517
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 721	8 708	3 928
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 229	6 220	3 540



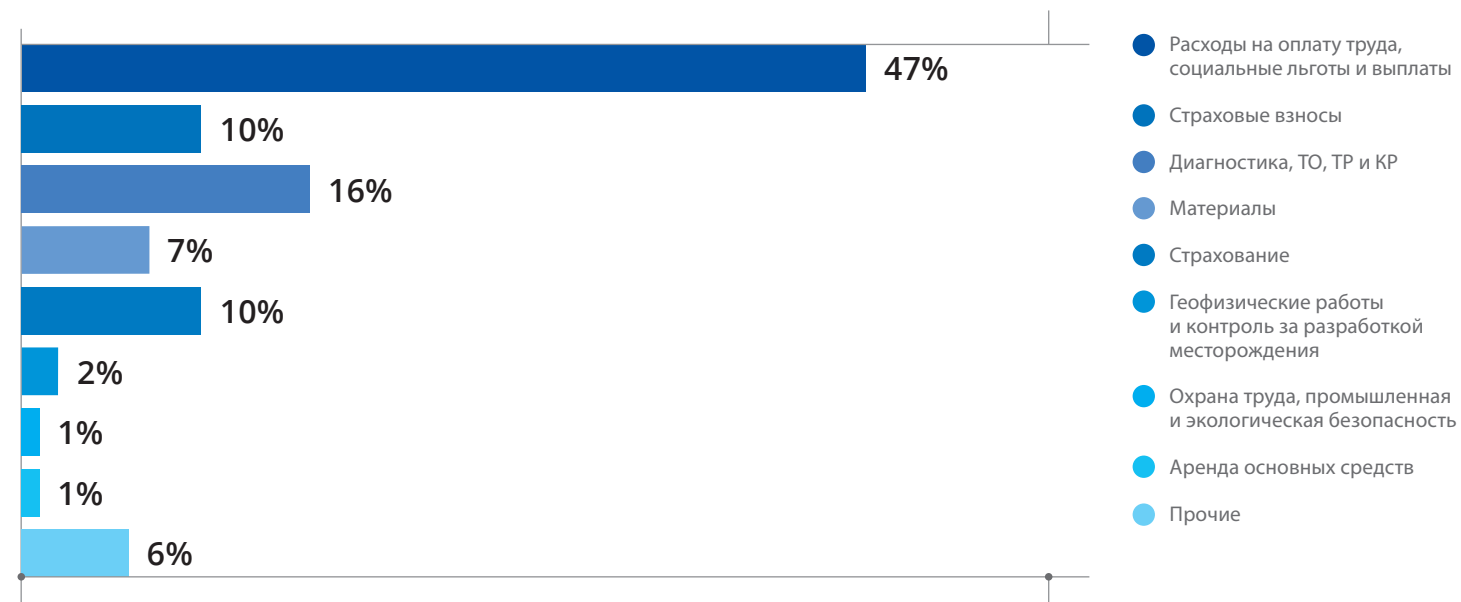


РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ ГАЗА (без учета налоговых, амортизационных отчислений и расходов на ГРП)

Увеличение производственных расходов на добычу газа в 2018 году на 3% в основном связано с ростом расходов на оплату труда, социальные льготы и выплаты на 6% (индексация заработной платы) и, как следствие, увеличением страховых взносов на 5%, а также повышением затрат на страхование (негосударственное пенсионное обеспечение работников).



СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА



ДИНАМИКА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2018	2017	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	1 782	1 688	6%
Страховые взносы	394	373	5%
Диагностика, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт	616	663	-7%
Материалы	249	264	-6%
Страхование	394	257	53%
Геофизические работы и контроль за разработкой месторождения	76	86	-12%
Охрана труда, промышленная и экологическая безопасность	52	53	-1%
Аренда основных средств	25	24	8%
Прочие	215	286	-25%
ВСЕГО	3 803	3 693	3%
ГРП	36	35	1%
ВСЕГО с учетом расходов на ГРП	3 838	3 729	3%

НАЛОГИ (без учета налога на прибыль)

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2018	2017	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Налог на добычу полезных ископаемых	33 698	31 076	8%
Налог на имущество	690	774	-11%
Прочие налоги	4	7	-41%
ВСЕГО налоги (без учета налога на прибыль)	34 392	31 857	8%

Основная часть (98%) в структуре налогов приходится на отчисления по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации установлена расчетная формула ставки НДПИ на природный газ.

Увеличение расходов на НДПИ в 2018 году на 8% обусловлено ростом средневзвешенной годовой ставки указанного налога (с 1 241 руб. за тыс. м³ природного газа в 2017 году до 1 341 руб. за тыс. м³ в 2018 году).



АКТИВЫ

В 2018 ГОДУ ПРОИЗОШЕЛ НЕЗНАЧИТЕЛЬНЫЙ РОСТ АКТИВОВ КОМПАНИИ НА 0,2%, ИЛИ

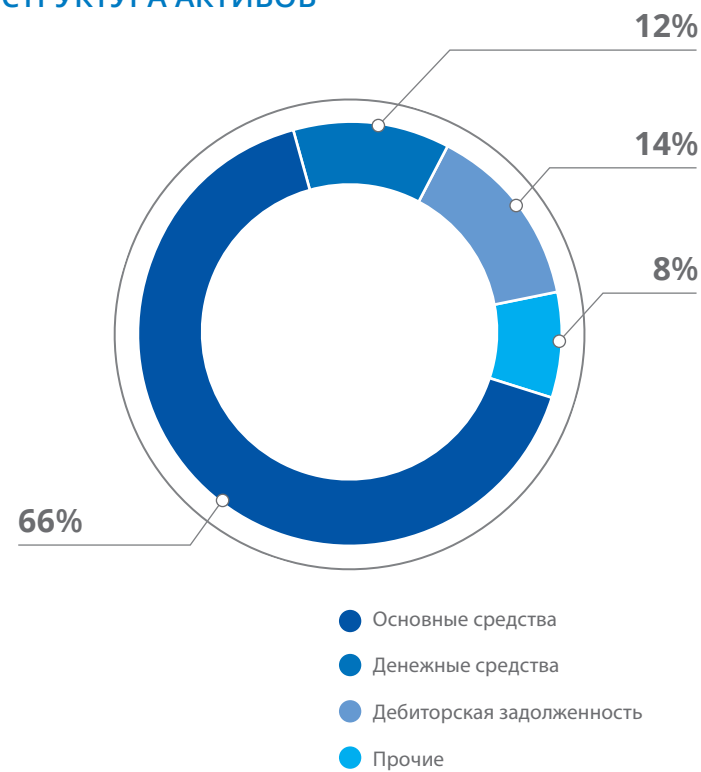
0,1 МЛРД РУБ.

СТОИМОСТЬ АКТИВОВ НА КОНЕЦ 2018 ГОДА СОСТАВИЛА

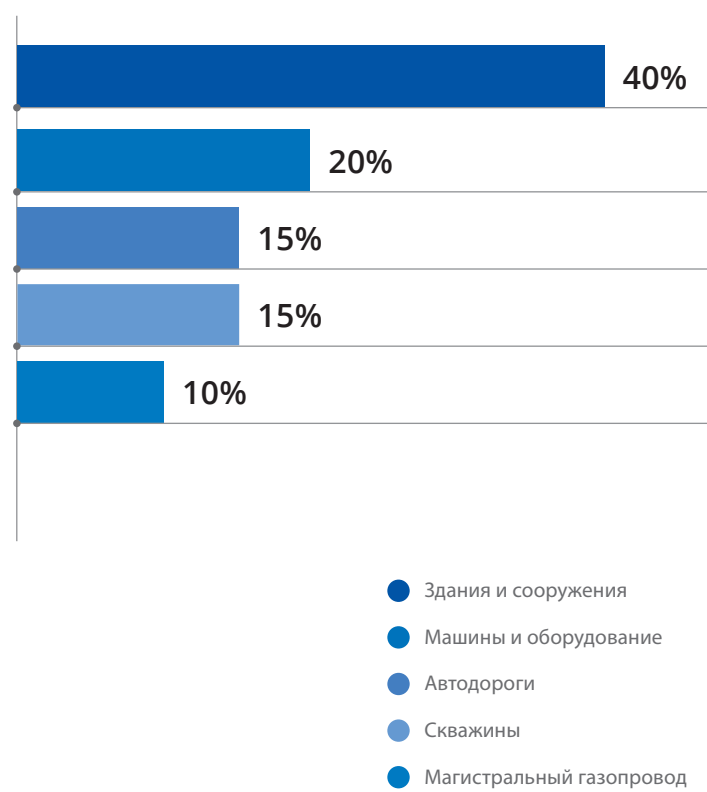
54,9 МЛРД РУБ.



СТРУКТУРА АКТИВОВ



СТРУКТУРА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ



ИЗМЕНЕНИЕ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2018 г.	НА 31.12.2017 г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	40 092	41 002	-2%
Нематериальные активы	8	8	-
Результаты исследований и разработок	32	27	21%
Нематериальные поисковые активы	-	-	-
Основные средства	36 367	39 250	-7%
Отложенные налоговые активы	1 274	1 131	13%
Прочие внеоборотные активы	2 410	586	312%
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	14 810	13 791	7%
Запасы	575	705	-18%
Дебиторская задолженность	7 413	5 487	35%
Финансовые вложения	-	-	-
Денежные средства	6 755	7 534	-10%
Прочие оборотные активы	67	65	2%
ВСЕГО	54 902	54 793	0,2%

Изменения в активах Общества в 2018 году произошли по следующим статьям:

основные средства уменьшились на 2 883 млн руб., или на 7%, в связи с начислением амортизации за 2018 год и снижением ввода объектов;

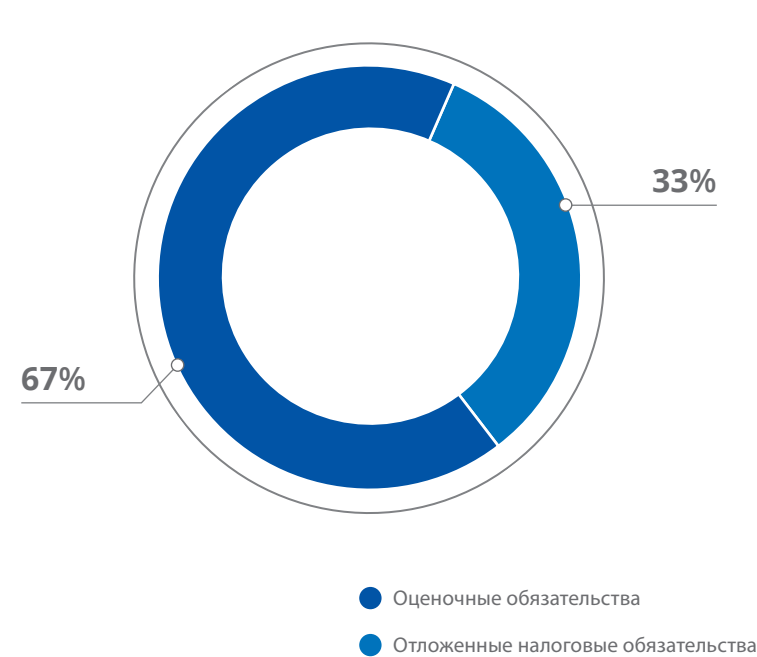
дебиторская задолженность увеличилась на 1 927 млн руб., или на 35%, в связи с увеличением задолженности покупателей газа и авансов в счет предстоящих поставок товаров (работ и услуг).

прочие внеоборотные активы увеличились на 1 825 млн руб. за счет выданных авансов по договорам на строительство;

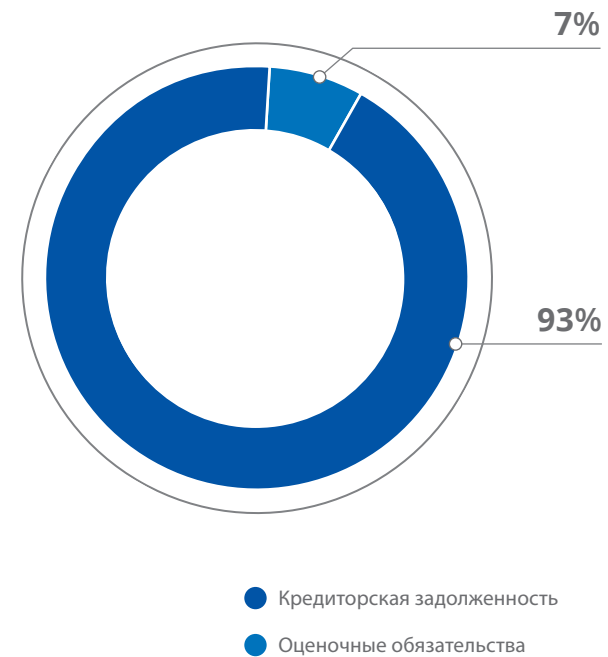


ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 7,6 МЛРД РУБ. НА 31.12.2018 ГОДА



КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 8,27 МЛРД РУБ. НА 31.12.2018 ГОДА



ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2018 г.	НА 31.12.2017 г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	7 619	7 545	-1%
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 мес., всего в млн руб.:	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	2 496	2 911	-14%
Оценочные обязательства	5 072	4 589	11%
Прочие обязательства	50	45	10%
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	8 265	7 105	16%
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 мес., всего в млн руб.:	-	-	-
Кредиторская задолженность	7 670	6 506	18%
Оценочные обязательства	595	599	-1%
ВСЕГО	15 884	14 650	8%



Изменения в обязательствах Общества в 2018 году произошли по следующим статьям:

снижение долгосрочных обязательств на 73 млн руб., или на 1%, обусловлено уточнением размера оценочных обязательств по выводу основных средств из эксплуатации и восстановлению природных ресурсов;

увеличение краткосрочных обязательств на 1 160 млн руб., или 16%, обусловлено ростом кредиторской задолженности по налогам и сборам.

КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2018 г.	НА 31.12.2017 г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
УСТАВНЫЙ, ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	25 187	25 187	-
Уставный капитал	40	40	-
Переоценка внеоборотных активов	46	46	-
Добавочный капитал	25 099	25 099	-
Резервный капитал	2	2	-
НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ	13 832	14 956	-8%
Прибыль отчетного периода	1 840	5 817	-68%
ВСЕГО капитал и резервы	39 018	40 143	-3%

В 2018 году капитал и резервы Общества уменьшились на 1 125 млн руб., или на 3%, в связи со снижением положительного финансового результата за 2018 год на 3 977 млн руб.





Движение денежных средств за отчетный период

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, УМЕНЬШИЛИСЬ НА 35% И СОСТАВИЛИ

7 990 МЛН РУБ.

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2018	2017	ОТКЛОНЕНИЕ 2018/2017	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	7 990	12 331	(4 341)	-35%
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(6 047)	(1 418)	(4 629)	326%
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(2 722)	(13 248)	10 526	-79%

Примечание. Суммы в скобках являются отрицательным значением.



Основные финансовые коэффициенты

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2018 г.	НА 31.12.2017 г.	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Кт автономии	0,71	0,73	-0,02	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала
Кт финансового левериджа	0,41	0,36	0,05	Отношение заемного капитала к собственному
Кт покрытия инвестиций	0,85	0,87	-0,02	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала
Кт маневренности собственного капитала	1,13	0,86	0,27	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств
Кт мобильности оборотных средств	0,46	0,55	-0,09	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств к общей стоимости оборотных активов

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2018 г.	НА 31.12.2017 г.	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Кт текущей (общей) ликвидности	1,79	1,94	-0,15	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	1,72	1,84	-0,12	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами, краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	0,82	1,06	-0,24	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ	2018	2017	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД
Рентабельность продаж, в коп. с рубля выручки	5,3	13,6	-8,3
Рентабельность продаж по EBIT, %	5,9	16,0	-10,1
Рентабельность продаж по чистой прибыли, коп. на рубль выручки	3,9	11,8	-7,9
Кт покрытия процентов к уплате, ICR	6,2	18,5	-12,3



ОТВЕТСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ БИЗНЕСА — ОСНОВА УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Политика ОАО «Севернефтегазпром» в области устойчивого развития направлена на улучшение экономической, экологической и социальной результативности Общества путем сбалансированного использования природно-ресурсного потенциала, сохранения стабильности социальных и культурных систем для удовлетворения потребностей нынешних и будущих поколений.

ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ
РАЗВИТИИ СОСТАВЛЯЕТСЯ
ЕЖЕГОДНО В СООТВЕТСТВИИ
С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ

GRI

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

КОМПАНИЯ ВНОСИТ СУЩЕСТВЕННЫЙ ВКЛАД В СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ, СОХРАНЕНИЕ И ПОДДЕРЖАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ. БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА И ЗАБОТА О СОТРУДНИКАХ ТАКЖЕ ЯВЛЯЮТСЯ ПРИОРИТЕТНЫМИ ЗАДАЧАМИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ.



9

- Определение приоритетов
- Охрана окружающей среды
- Энергопотребление и энергосбережение
- Безопасность персонала и производства
- Кадры и социальная политика
- Взаимодействие с заинтересованными сторонами

65
68
75
78
84
97

Определение приоритетов



ОАО «Севернефтегазпром» строит свою работу в соответствии с принятой в Российской Федерации и в мировом сообществе концепцией устойчивого развития, обеспечивающей сбалансированный подход к решению социально-экономических задач, проблем сохранения благоприятной окружающей среды и природно-ресурсного потенциала в целях удовлетворения потребностей нынешних и будущих поколений.

Деятельность в области устойчивого развития — одна из стратегических задач Компании. За отчетный период был достигнут ряд положительных результатов, основные из которых — поддержание высоких производственных показателей и безаварийная эксплуатация промысла.

Начиная с 2011 года Компания ежегодно раскрывает нефинансовую информацию в области устойчивого развития в составе Годового отчета. При подготовке Отчета Компания ориентируется в первую очередь на интересы заинтересованных сторон, которые могут оказать влияние на деятельность Общества или способны испытывать на себе влияние деятельности Компании. Содержание Отчета в области устойчивого развития за 2018 год формировалось на основе мониторинга и определения существенных тем в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами.

По результатам анализа полученной информации в конце 2018 года проведено заседание рабочей группы по устойчивому развитию, на котором были утверждены существенные темы для включения в Годовой отчет Общества за 2018 год.

Настоящий отчет подготовлен в соответствии со стандартами GRI: основной вариант.



По результатам проведенной рабочей группой оценки определены следующие существенные темы:

- занятость;
- здоровье и безопасность на рабочем месте;
- подготовка и образование;
- права коренных и малочисленных народов;
- целостность активов и технологическая безопасность;
- энергия;
- вода;
- выбросы;
- сбросы и отходы;
- экономическая результативность;
- практики закупок;
- резервы.

В настоящем Отчете помимо существенных тем, определенных рабочей группой, рассматривались и дополнительные аспекты, обеспечивающие наиболее полное представление о воздействии Компании на экономику, социальную сферу и окружающую среду. Таблица, содержащая полный перечень существенных тем, раскрытых в Отчете, а также страницы расположения соответствующих показателей представлены в Приложении 2 «Указатель содержания GRI».

При подготовке данного Отчета использованы данные управленческого учета, статистической и бухгалтерской отчетности ОАО «Севернефтегазпром», оформленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), опубликованной на официальном сайте Общества по адресу: www.severneftegazprom.com.





Охрана окружающей среды

Непрерывное совершенствование подходов в области экологической безопасности позволяет Компании обеспечить наиболее рациональное использование природных ресурсов и добиться минимизации негативного влияния на окружающую среду.

ОАО «Севернефтегазпром» использует передовой международный опыт в области экологии, следует природоохранным нормам, установленным законодательством Российской Федерации, и четко придерживается принципа бережного отношения к окружающей среде.

Общество на постоянной основе осуществляет мероприятия, направленные на:

обеспечение ресурсосбережения и уменьшение негативного воздействия на окружающую среду;

повышение энергоэффективности производства на всех его стадиях;

предупреждение загрязнений, что означает приоритет превентивных действий для недопущения негативных воздействий на окружающую среду;

вовлечение всего персонала Компании в деятельность по уменьшению экологических рисков;

совершенствование системы экологического менеджмента и улучшение производственных показателей в области охраны окружающей среды.

Практическим инструментом реализации принципов устойчивого развития в области охраны окружающей среды является действующая в Обществе система экологического менеджмента, сертифицированная на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001.

В рамках требований природоохранного законодательства Компания осуществляет производственный экологический контроль на своих объектах, что обеспечивает соблюдение установленных нормативов и рациональное использование природных ресурсов.

Большое внимание в системе управления охраной окружающей среды в ОАО «Севернефтегазпром» уделяется постоянному наблюдению за ключевыми экологическими показателями в зоне функционирования основных производственных объектов. В Компании осуществляется производственный экологический мониторинг в соответствии с «Программой экологического мониторинга территории ЮРНГКМ на период 2016–2021 годов», который обеспечивает проведение оценки антропогенной нагрузки на экологию и получение объективных сведений о состоянии окружающей среды.

Результаты данных исследований показывают, что за отчетный период признаков ухудшения состояния окружающей среды в результате производственной деятельности Компании не выявлено. Экологическое состояние территории ЮРНГКМ остается стабильно благополучным.

ПРОГНОЗ НА БУДУЩЕ ОПТИМИСТИЧНЫЙ — ПРОВЕДЕННЫЕ РАСЧЕТЫ ПОЗВОЛЯЮТ ПРЕДПОЛОЖИТЬ, ЧТО СТАБИЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ СОХРАНИТСЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ И В СРЕДНСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ. НЕПРЕРЫВНАЯ РАБОТА КОМПАНИИ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В УСЛОВИЯХ СОВРЕМЕННОГО УРОВНЯ АНТРОПОГЕННОЙ НАГРУЗКИ ПОЗВОЛЯЕТ ОЦЕНИВАТЬ ВЕРОЯТНОСТЬ СОХРАНЕНИЯ ТЕКУЩЕГО БЛАГОПОЛУЧНОГО СОСТОЯНИЯ КАК ВЫСОКУЮ.



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ ПРОВОДИТСЯ ПО СЛЕДУЮЩИМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ;

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОЧВУ;

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ;

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОБЪЕКТЫ ЖИВОТНОГО МИРА И СРЕДЫ ОБИТАНИЯ;

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ;

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ЛЕСА И РАСТИТЕЛЬНОСТЬ.



ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Одним из значимых направлений природоохранной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» является охрана атмосферного воздуха.

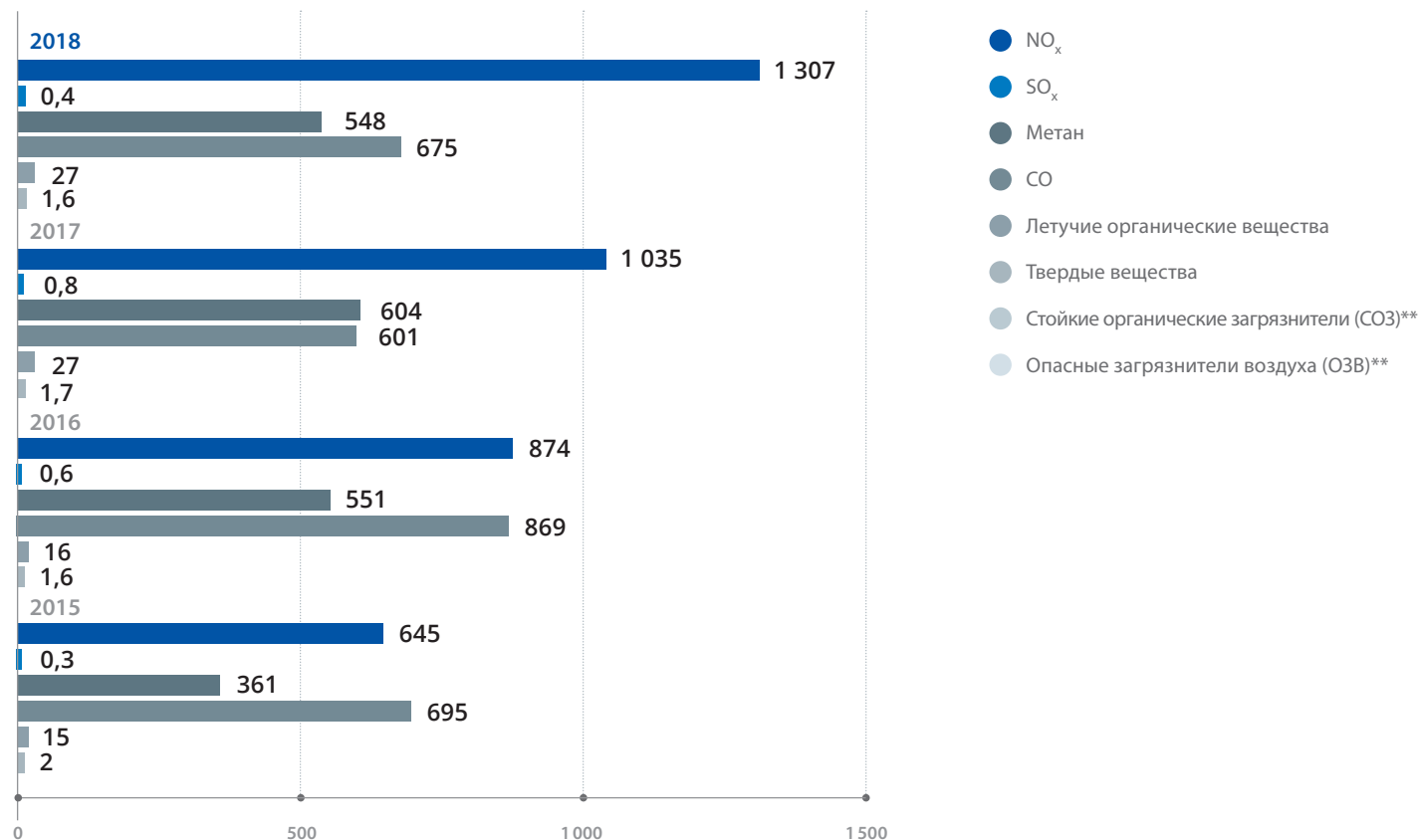
По итогам 2018 года общая масса выбросов загрязняющих веществ составила 2,566 тыс. т (в т. ч. 2,559 тыс. т — выбросы ЮРНГКМ, 0,007 тыс. т — выбросы иных источников), что на 0,296 тыс. т больше, чем в 2017 году. Это связано с увеличением расхода топливного газа на компримирование*.

Обществом регулярно проводятся исследования по оценке и учету выбросов парниковых газов. К прямым выбросам относятся выбросы из источников, находящихся в собственности Компании. Объем прямых выбросов парниковых газов в 2018 году составил 398,940 тыс. т в CO₂-эквиваленте. Коэффициент интенсивности выброса парниковых газов — 15,876.

Косвенные выбросы происходят из источников, принадлежащих другим организациям. В рамках действующего законодательства вести учет косвенных выбросов Компании не требуется. Для расчета косвенных выбросов в Обществе применяется методика СУОТ компании Винтерсхалл Холдинг ГмбХ, в соответствии с которой в отчетном периоде косвенных выбросов не зафиксировано. Данная методика предполагает ведение учета косвенных выбросов парниковых газов только на производственных объектах.

В соответствии с Экологической политикой одним из обязательств, добровольно взятых на себя ОАО «Севернефтегазпром», является осуществление всех возможных мер, направленных на предотвращение негативных воздействий на окружающую среду. Сокращение выбросов парниковых газов с целью смягчения последствий изменения климата признано мировым сообществом одной из приоритетных задач.

СТРУКТУРА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, Т



* Компримирование — технология промышленной обработки и подготовки газа (сжатие), повышение давления газа с помощью компрессора.

** СОЗ и ОЗВ не выбрасываются.

За 2018 год представлены данные по ЮРНГКМ, за прошлые годы — по Обществу в целом.

В Обществе на постоянной основе ведутся разработки по снижению выбросов парниковых газов в атмосферный воздух. Разработанные и внедренные специалистами ОАО «Севернефтегазпром» инновационные проекты обеспечили существенное сокращение выбросов парниковых газов.



Так, в 2018 году удалось избежать дополнительных прямых выбросов парниковых газов метана в объеме 34,031 тыс. т в CO₂-эквиваленте.

По итогам производственного контроля и проведения лабораторных исследований превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2018 году не зарегистрировано.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду также не происходило.

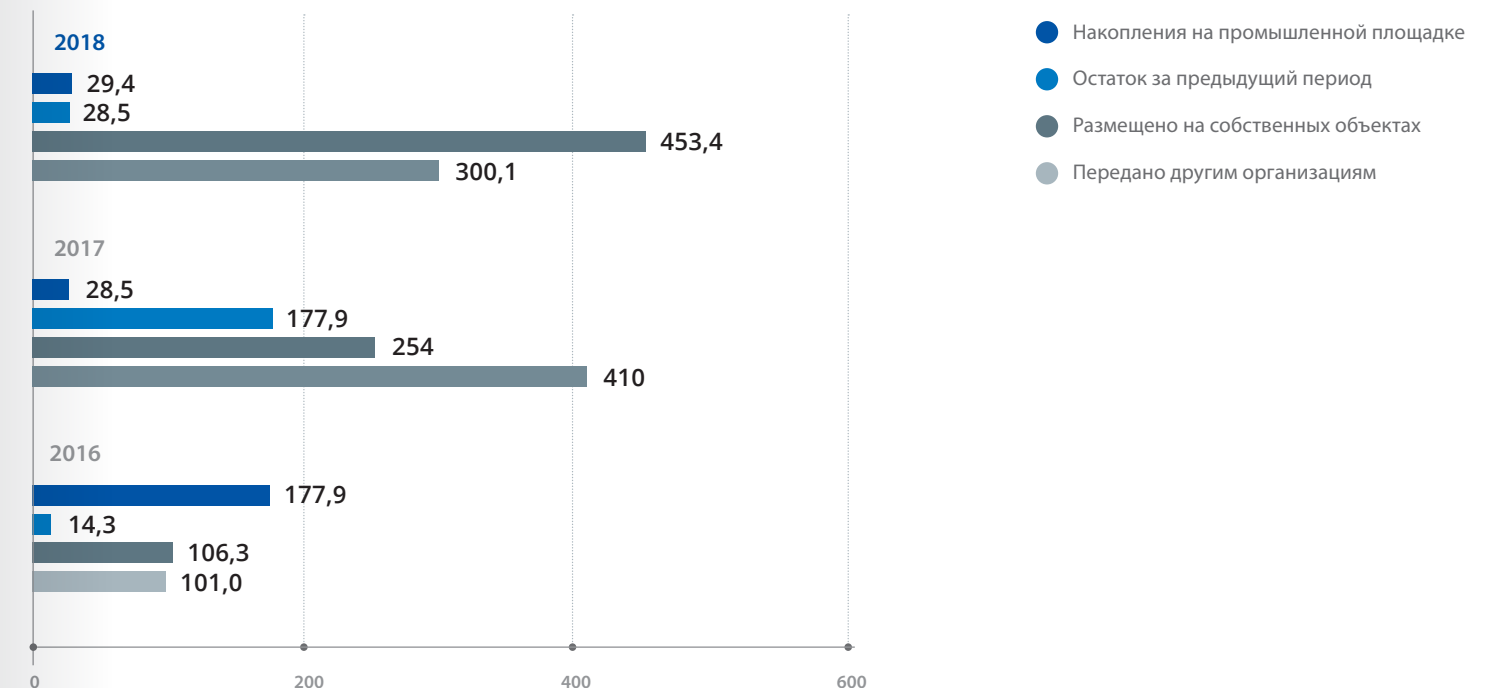
УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

При реализации программ по охране окружающей среды уделяется большое внимание утилизации отходов. При осуществлении своей производственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» стремится к внедрению самых современных практик и технологий для минимизации количества образования отходов, неуклонно совершенствует методы их утилизации и переработки.

ОБЩАЯ МАССА ОБРАЗОВАВШИХСЯ ЗА 2018 ГОД ОТХОДОВ СОСТАВИЛА

754 Т

МАССА ОПАСНЫХ И НЕОПАСНЫХ ОТХОДОВ КОМПАНИИ ЗА 2018 ГОД, Т





Общая масса образовавшихся за 2018 год отходов составила 754 т. Увеличение объемов образования отходов связано с плановым списанием материально-технических средств, непригодных для дальнейшего использования.

В соответствии с заключенными договорами отходы I—IV классов опасности, не подлежащие захоронению, а также отходы V класса опасности, являющиеся вторичными ресурсами, передавались сторонним организациям для использования, обезвреживания или утилизации.

В течение 2018 года сдано отходов: I класса опасности — 0,157 т; II класса опасности — 5,489 т; III класса опасности — 29,430 т; IV класса опасности — 118,646 т; V класса опасности — 146,367 т. Данные включают 28,515 т отходов, накопленных в 2017 году.

Доход Общества от продажи отходов для дальнейшей утилизации составил 836 тыс. руб.

РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

Для снижения влияния производственной деятельности на почвенный покров ОАО «Севернефтегазпром» стремится максимально эффективно проводить комплекс мер по экологическому восстановлению. Компания на регулярной основе выполняет работы по реабилитации временно занимаемых земель, направленные на восстановление их первоначального состояния.

В 2018 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ ПЛОЩАДЬЮ

2,4 ГА

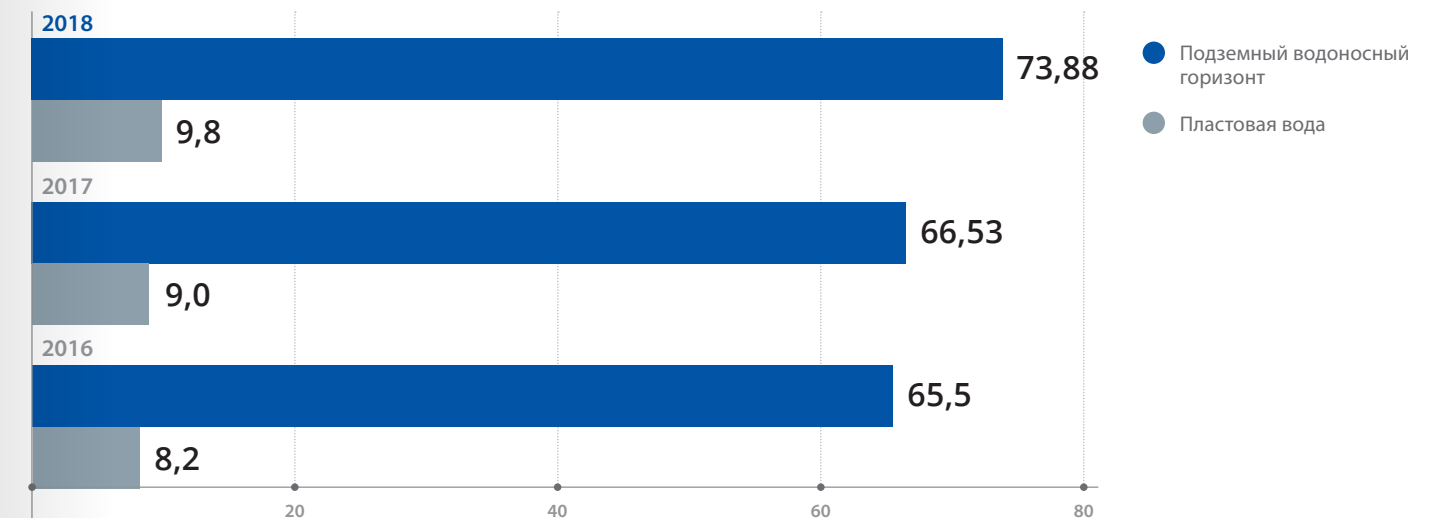
ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Водные ресурсы России оцениваются как одни из крупнейших в мире, но это не снимает с отечественных газовых компаний обязательств по их рациональному и бережному использованию.

Для удовлетворения своих производственных и хозяйственных нужд Компания производит добычу воды из подземного горизонта. Из поверхностных водоемов забор воды не осуществляется. В отчетном периоде из подземных источников было извлечено 83,71 тыс. м³ воды. Из них 73,88 тыс. м³ пришлось на подземный водный горизонт и 9,83 тыс. м³ составила вода, извлекаемая попутно с природным газом (конденсатогенная).



ДИНАМИКА ИЗВЛЕЧЕНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ВОД ЗА ПЕРИОД С 2016 ПО 2018 ГОД, ТЫС. М³



В Обществе применяется система оборотного водоснабжения, которая позволяет повторно использовать очищенную воду. Этой системой оснащены эксплуатируемые на территории ЮРНГКМ спортивные-оздоровительные и хозяйственные объекты. В результате ее применения суммарный объем повторно использованной в 2018 году воды составил 841,98 тыс. м³.

В целом объем сброса сточных вод в поглощающий горизонт за отчетный период составил 74,10 тыс. м³, что полностью соответствует технологическому проекту, в том числе пластовая вода без использования — 9,83 тыс. м³, хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды — 64,27 тыс. м³.

Компания регулярно проводит лабораторно-инструментальный контроль поверхностных, подземных, грунтовых и сточных вод, ведет модернизацию и реконструкцию производственных мощностей для повышения эффективности действующих очистных сооружений и внедрения новых технологий очистки исходной воды и стоков.

Водоотведение осуществляется в сеноманский водоносный горизонт путем закачки сточных вод в поглощающие скважины на полигоне закачки стоков. Перед закачкой бытовые сточные воды подвергаются очистке на станции биологической очистки бытовых сточных вод «АЕ-150Б» производительностью 150 м³/сут., производственные стоки очищаются на очистных сооружениях «Флоттвег», максимальная производительность — 15 м³/ч. Качество очистки сточных вод, направляемых на закачку, соответствует установленным требованиям.



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕД. ИЗМ.	2018	2017	ОТКЛОНЕНИЕ ОТ 2017	
					+/-	+/-, %
1	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу – всего	тыс. т	2,566	2,270	+0,296	+12%
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. т	2,566	2,270	+0,296	+12%
	сверхнормативные	тыс. т	0	0	–	–
	в том числе: выбросы метана CH ₄	тыс. т	0,549	0,604	–0,055	–9%
2	Удельные выбросы NO _x (валовые выбросы NO _x на единицу топливного газа)	тыс. т/ млн м ³	0,000052	0,000041	+0,000011	+26%
3	Забрано и получено воды — всего	тыс. м ³	90,13	87,04	+3,09	+4%
4	Водоотведение — всего	тыс. м ³	80,51	84,43	–3,92	–5%
5	Образовано отходов за год — всего	тыс. т	0,754	0,515	+0,239	+46%
6	Доля отходов, направленных на захоронение (% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	65,77	44,72	+21,05	+47%
7	Площадь рекультивированных земель за год	га	2,4	2,5	–0,1	–4%
8	Расходы на охрану окружающей среды	тыс. руб.	195 358	259 042	–63 702	–25%
9	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	56 229	58 043	–1 814	–3%
10	Затраты на услуги природоохранного назначения, включая защиту и рекультивацию земель	тыс. руб.	80 172	170 210	–90 038	–53%
11	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	422	695	–273	–39%
12	Затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	тыс. руб.	2 290	2 843	–553	–19%
13	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	0	1 947	–1 947	–100%
14	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	308	250	+58	+23%
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. руб.	308	250	+58	+23%
	за сверхнормативное воздействие	тыс. руб.	0	0	–	–
15	Инвестиции в основной капитал (освоение), направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	58 632	28 592	+30 040	+105%
16	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	7	2	+5	+250%
17	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	7	0	+7	+100%
18	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранного законодательства	тыс. руб.	0	0	–	–
19	Предъявленные иски о возмещении вреда окружающей среде	ед.	0	0	–	–
	в том числе:					
	в результате аварий	ед.	0	0	–	–
20	Предъявленный экологический ущерб	тыс. руб.	0	0	–	–
	в том числе:					
	в результате аварий	тыс. руб.	0	0	–	–

Энергопотребление и энергосбережение

С целью снижения энергопотребления в Компании регулярно проводятся исследования и мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий и повышению энергетической эффективности.

В 2018 году успешно пройден внешний надзорный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001, по результатам которого система признана результативной, по результатам аудита несоответствий не выявлено. Система ориентирована на обеспечение постоянного улучшения показателей потребления, более эффективного использования имеющихся источников энергии, снижение выбросов парниковых газов и других экологических воздействий. Область применения системы энергетического менеджмента включает основные и вспомогательные процессы добычи, подготовки и реализации углеводородного сырья.

Деятельность по повышению энергоэффективности в ОАО «Севернефтегазпром» регулируется Положением о системе энергетического менеджмента, а также Энергетической политикой, в которой сформулированы стратегические цели, намечены основные направления деятельности по повышению энергорезультативности, а также конкретные задачи и показатели, достижение которых предполагается обеспечить до 2020 года*.

* Энергетическая политика ОАО «Севернефтегазпром» является открытой и доступной для всех заинтересованных сторон на интернет-сайте Общества (www.severneftegazprom.com).



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ

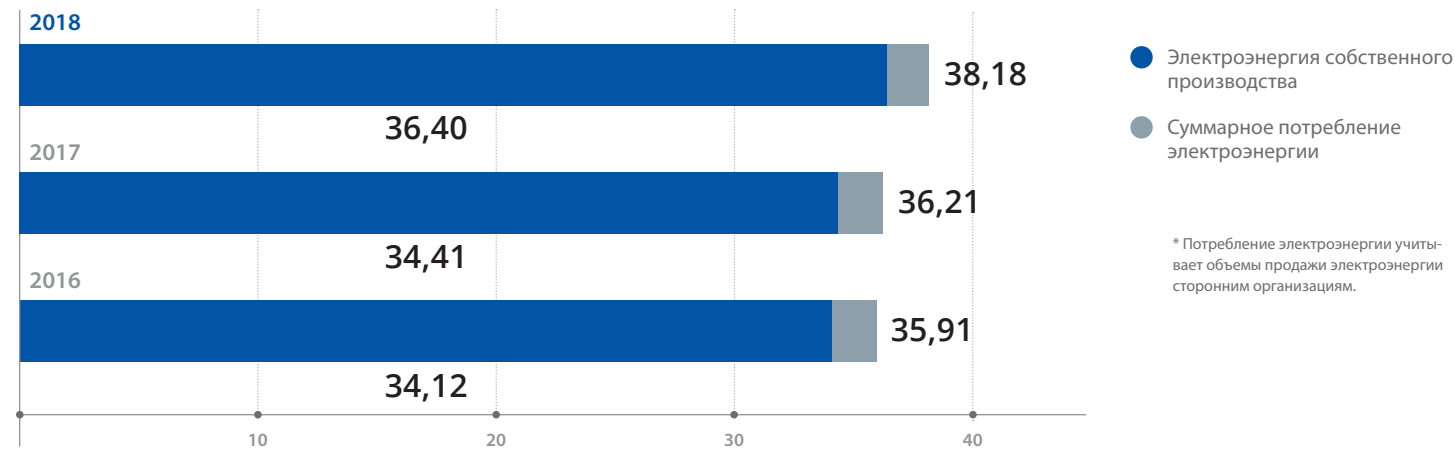
В 2018 году в рамках системы энергетического менеджмента в Обществе реализованы мероприятия по снижению энергопотребления за счет замены ламп накаливания на светодиодные.

В 2018 ГОДУ ЭКОНОМИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СОСТАВИЛА

БОЛЕЕ 85 ТЫС. КВТ·Ч

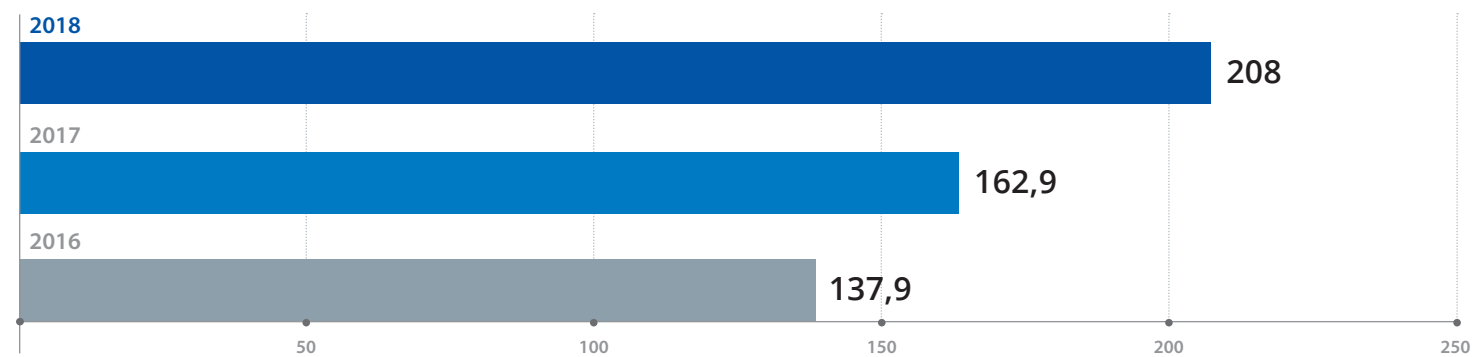


ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч*



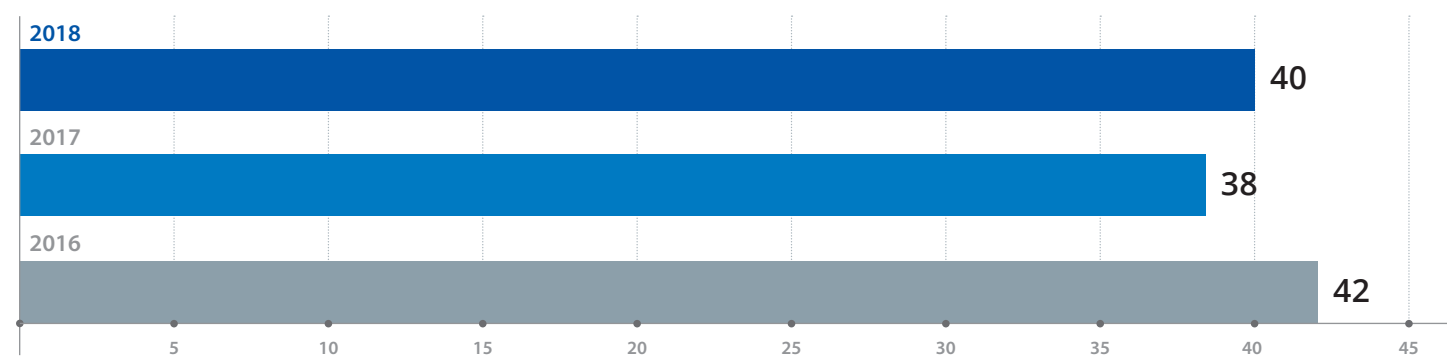
Увеличение потребления электроэнергии по сравнению с показателями за 2017 год связано с необходимостью электроснабжения объектов капитального строительства и вводом новых объектов в эксплуатацию.

Являясь одной из передовых газодобывающих компаний, ОАО «Севернефтегазпром» ставит перед собой цель минимизировать потребление природного газа в процессе его добычи.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА, МЛН М³

Увеличение потребления газа на собственные нужды в 2018 году обусловлено падением пластового давления и увеличением на ДКС объемов топливного газа на компримирование.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГКАЛ



Незначительное увеличение потребления тепловой энергии по сравнению с показателями за 2017 год связано с необходимостью теплоснабжения объектов капитального строительства и вводом новых объектов в эксплуатацию.



СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

С целью повышения энергоэффективности ОАО «Севернефтегазпром» проводит комплекс организационных, экономических и технологических мероприятий, направленных на рациональное использование энергетических ресурсов в производственной сфере.

Общество ставит задачи уменьшения объема потребляемой энергии и снижения воздействия на окружающую среду, связанного с деятельностью Компании, для чего в ОАО «Севернефтегазпром» разработана и утверждена Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «Севернефтегазпром» на 2018 год, а также поставлены цели и задачи в области системы энергетического менеджмента.

Для уменьшения объема потребляемой энергии в ОАО «Севернефтегазпром» осуществляются мероприятия, направленные на:

эффективный подход и совершенствование в отношении программ энергосбережения;

использование передовых технологий для минимизации воздействия производства на окружающую среду.

ПОКАЗАТЕЛИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА ЗА 2018 ГОД

ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ЭКОНОМИЯ ТЭР В РЕЗУЛЬТАТЕ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ					
	ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, МЛН М ³		ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ, ГКАЛ		ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, МЛН КВТ·Ч	
	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ
Оптимизация работы газотурбинных энергоблоков (ГТЭБ)	1,5	6,309	–	–	–	–
Оптимизация работы газоперекачивающих агрегатов в зависимости от технологического режима	1,6	11,219	–	–	–	–
Сокращение потерь природного газа на опорожнение технологического оборудования	0,0077	0,054	–	–	–	–
Организация контроля за работой систем отопления и регулирования температуры на приборах отопления с помощью регуляторов в зданиях УКПГ ГП	–	–	180	181,22	–	–
Замена ламп накаливания и люминесцентных на энергосберегающие светодиодные	–	–	–	–	0,057	0,085
Итого	3,11	17,582	180	181,22	0,057	0,085



Безопасность персонала и производства

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» РАССМАТРИВАЕТ ОХРАНУ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ КАК КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА И КАК ВАЖНЕЙШИЕ КОМПОНЕНТЫ КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПЕРЕД НЫНЕШНИМИ И БУДУЩИМИ ПОКОЛЕНИЯМИ.

Особое внимание в ОАО «Севернефтегазпром» уделяется созданию эффективной системы управления промышленной и профессиональной безопасностью. Это связано в первую очередь с тем, что современные газовые промыслы представляют собой сложные, потенциально опасные производственные объекты и риски возникновения различных нештатных и аварийных ситуаций на подобных объектах чреваты серьезными последствиями.

С этой целью в Обществе представлена и эффективно функционирует интегрированная система менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности на базе международных стандартов ISO 14001, ISO 9001, BS OHSAS 18001. На основе данных стандартов с 2009 года в ОАО «Севернефтегазпром» действует Политика в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности*. В документе определены основные принципы обеспечения рационального природопользования, защиты здоровья работников и производственной безопасности.

За счет реализации данной политики ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает эффективное и безаварийное функционирование всех производств и объектов, осуществляет системный подход к управлению вопросами безопасности и непрерывно совершенствует деятельность в этой области. В 2016 году Политика в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности была актуализирована.

* Политика в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности является открытой и доступной для всех заинтересованных сторон на сайте Общества в сети Интернет (<http://www.severneftegazprom.com/>).

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ТРУДА:

ПРИМЕНЕНИЕ МЕР АДМИНИСТРАТИВНОГО И ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ;

ИДЕНТИФИКАЦИЯ ОПАСНОСТЕЙ, АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РИСКОВ;

ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ И ПРОВЕРКА ЗНАНИЙ СОТРУДНИКОВ;

ПРОФИЛАКТИКА НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ НА ПРОИЗВОДСТВЕ;

СОБЛЮДЕНИЕ ЗАКОНОВ, НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ И ДРУГИХ ТРЕБОВАНИЙ;

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОЦЕССОВ ПРОИЗВОДСТВА, ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ БЕЗОПАСНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ;

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ;

АКТИВНОЕ ВОВЛЕЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГИГИЕНЫ ТРУДА;

ПРИМЕНЕНИЕ ЛУЧШИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРАКТИК И СТАНДАРТОВ;

ДОСТУПНОСТЬ И ОТКРЫТОСТЬ ИНФОРМАЦИИ;

ИНФОРМИРОВАНИЕ КОНТРАГЕНТОВ О НОРМАХ, ПОЛИТИКЕ И ТРЕБОВАНИЯХ В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, КОНТРОЛЬ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ.

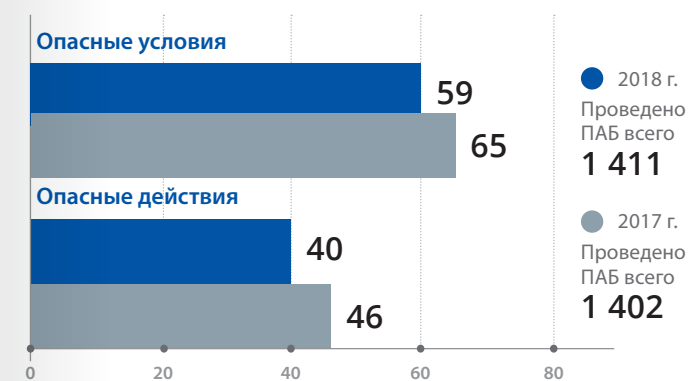
ОХРАНА ТРУДА

Жизнь и здоровье сотрудников, достойные условия труда являются для руководства ОАО «Севернефтегазпром» ключевым приоритетом. Именно поэтому система управления охраной труда выстроена в Обществе в строгом соответствии с требованиями российского законодательства и международных стандартов.

В Компании созданы условия, при которых воздействие вредных или опасных производственных факторов на человека исключено либо не превышает допустимых норм. Применение системного подхода, основанного на регулярном анализе условий труда и контроле состояния производственной среды, позволяет своевременно выявлять потенциальные риски, опасные действия персонала и рабочие места с вредными условиями труда.

Интегрированная система менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в области охраны труда и промышленной безопасности с 2010 года сертифицирована на соответствие требованиям стандарта BS OHSAS 18001. Ежегодно в Обществе утверждается программа внутренних аудитов, в рамках которой осуществляется подтверждение соответствия действующих в Обществе бизнес-процессов указанному стандарту, а также проводится оценка результативности интегрированной системы менеджмента и определяются мероприятия для ее улучшения.

ДИНАМИКА КОЛИЧЕСТВА ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ОПАСНЫХ УСЛОВИЙ И ОПАСНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПЕРСОНАЛА ЗА 2017–2018 ГОДЫ



КОЛИЧЕСТВО НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ ЗА 2014–2018 ГОДЫ

КАТЕГОРИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ	2014	2015	2016	2017	2018
Легкие несчастные случаи	0	0	0	0	0
Тяжелые несчастные случаи	0	0	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	0	0
ВСЕГО	0	0	0	0	0



Соответствие системы менеджмента международным требованиям на регулярной основе подтверждается надзорными аудиторами. Так, в ноябре 2018 года в ОАО «Севернефтегазпром» Обществом с ограниченной ответственностью по сертификации систем управления ДЭКУЭС (представитель международного органа по сертификации DQS, Германия) был проведен ресертификационный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности (ИСМ) на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, стандарта BS OHSAS 18001:2007 и системы энергетического менеджмента (СЭМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

В ходе аудита была проведена оценка результативности систем менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» и определены направления для улучшения. Несоответствий не зарегистрировано.

Для повышения ответственности персонала в вопросах соблюдения безопасности на рабочем месте и профилактики травматизма в Компании внедрена процедура проведения поведенческих аудитов безопасности. Работа в этой области позволяет выявлять и предотвращать опасные действия работников, оценивать результативность деятельности в области охраны труда и промышленной безопасности, а также стимулировать и поддерживать неукоснительное соблюдение всех необходимых норм и правил безопасности.

По итогам 2018 года уполномоченными должностными лицами и специалистами Общества проведено 1 411 поведенческих аудитов безопасности, при этом выявлено 99 опасных условий и действий персонала. Результаты поведенческих аудитов проанализированы, разработаны корректирующие и предупреждающие действия.

В течение года отмечалась положительная тенденция, направленная на снижение опасных условий на 9% и действий на 13% в производственном процессе по отношению к 2017 году.

Регулярное проведение поведенческих аудитов безопасности позволяет повысить ответственность исполнителей, снизить потенциально опасные условия и действия персонала и, как следствие, положительно влиять на повышение уровня безопасности на производстве и в целом по Обществу.



Регистрация несчастных случаев на производстве осуществляется в соответствии с Постановлением Минтруда РФ от 24.10.2002 года № 73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве и положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях».

За отчетный период несчастных случаев в ОАО «Севернефтегазпром» не зарегистрировано.

В целях усиления профилактической работы по предупреждению несчастных случаев и опасных условий труда на производстве, повышения уровня безопасности труда на опасных производственных объектах с марта 2015 года в Обществе внедрена Система контроля безопасности условий труда работниками ОАО «Севернефтегазпром» с применением карт наблюдений SOS.

Благодаря использованию данной системы силами сотрудников в 2018 году внесено 4 предложения по улучшению условий охраны труда и безопасности. Все предложения реализованы в установленные сроки. Для наиболее активных работников введена система поощрения.

В соответствии с действующим законодательством РФ в Обществе ведутся работы по выявлению опасных и вредных

КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, ПООЩРЕННЫХ ЦЕННЫМИ ПОДАРКАМИ, ЧЕЛОВЕК

	2017	2018
Количество работников, поощренных ценными подарками	3	1

производственных факторов на рабочих местах посредством проведения специальной оценки условий труда.

В 2018 году на газовом промысле ЮРНГКМ и в офисах г. Москва и г. Новый Уренгой проведена специальная оценка условий труда 98 рабочих мест и оформлены соответствующие документы.

Все работники Общества, занятые на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях и связанных с загрязнением, обеспечиваются специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной и коллективной защиты, а также смывающими и обезвреживающими средствами.

В отчетном периоде расходы на безопасность труда составили 38 073 тыс. руб., при этом большая часть затрат, как и в предыдущие годы, направлена на приобретение средств индивидуальной защиты.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ОХРАНУ ТРУДА, ТЫС. РУБ.



ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Руководство ОАО «Севернефтегазпром» неукоснительно следует принципу строгого соблюдения норм и правил промышленной и пожарной безопасности для обеспечения безаварийной производственной деятельности Компании.

В Обществе действует политика в области промышленной безопасности*. Комплексный подход к управлению безопасностью сложных технологических процессов полностью основан на принципах, заложенных в данный документ, и снижает риск возникновения аварий и инцидентов.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ:

СОБЛЮДЕНИЕ ФЗ № 116 «О ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ» И ДРУГИХ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ;

ПРОВЕДЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И АТТЕСТАЦИИ РАБОТНИКОВ;

ОРГАНИЗАЦИЯ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ СОТРУДНИКАМИ И ПОДРЯДНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ;

ПРИНЯТИЕ МЕР ПО ЗАЩИТЕ ЗДОРОВЬЯ И ЖИЗНИ РАБОТНИКОВ В СЛУЧАЕ АВАРИИ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ;

ПРОВЕДЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗДАНИЙ, СООРУЖЕНИЙ И ПРИМЕНЯЕМЫХ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ;

УЧАСТИЕ В РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИН АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ.

* Заявление о политике ОАО «Севернефтегазпром» в области промышленной безопасности является открытым и доступным для всех заинтересованных сторон на интернет-сайте Общества (<http://www.severneftegazprom.com/>).



В рамках интегрированной системы менеджмента Общества во всех структурных подразделениях проводится работа по выявлению опасностей, влияющих на здоровье и безопасность персонала, и оценке рисков. Результаты проведенных процедур оценки позволяют минимизировать вероятность возникновения угроз для жизни сотрудников и предупредить возможность аварий.

В соответствии с законодательством РФ с 2007 года в Компании действует система административного и производственного контроля за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности, регулируемая специально разработанными Положениями. Проверки в данной области осуществляются на четырех уровнях центральной постоянно действующей комиссией административно-производственного контроля по охране труда и промышленной безопасности (далее — ЦПДК по ОТ и ПБ) согласно утвержденному графику. Совещания ЦПДК по ОТ и ПБ проводятся не реже двух раз в год (по необходимости могут проходить чаще) и представляют собой совокупность организационно-технических мероприятий, направленных на соблюдение требований промышленной безопасности, предупреждение аварий и обеспечение готовности локализации их последствий.

В 2018 году 4-м уровнем ЦПДК по ОТ и ПБ проведено 6 проверок: 4 целевые и 2 комплексные. Выявлено 98 нарушений, которые устранены в установленные сроки.

В настоящее время в Обществе эксплуатируется 9 опасных производственных объектов (далее — ОПО). Все они имеют полисы обязательного страхования гражданской ответственности за причинение вреда в результате аварии или инцидента. Также все работники, эксплуатирующие опасные производственные объекты, аттестованы в области промышленной безопасности.



Для опасных производственных объектов Общества разработаны Планы локализации и ликвидации последствий аварий (далее — ПЛА). В соответствии с утвержденным графиком постоянно проводятся учебно-тренировочные занятия по отработке ситуаций, отраженных в ПЛА.

Сведения о результатах производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности опасных производственных объектов Компания своевременно предоставляет в Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

В соответствии с требованиями законодательства РФ в области пожарной безопасности в Обществе создана система обеспечения пожарной безопасности, включающая в себя систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты, комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Для обеспечения пожарной безопасности производственных объектов и реализации необходимых нормативных требований в Обществе функционирует ведомственная пожарная часть (далее — ВПЧ). Ее деятельность направлена на профилактику пожарной безопасности, актуализацию нормативных документов, контроль за соблюдением требований пожарной безопасности и анализ выполнения противопожарных мероприятий. Эффективное выполнение данным подразделением своих функций обеспечивается регулярным повышением квалификации личного состава.

В течение 2018 года в соответствии с утвержденными планами и расписаниями проведен комплекс мероприятий по поддержанию боевой готовности подразделения, в том числе принято участие в отработке плана ликвидации аварий, планов пожаротушения, проведены пожарно-тактические занятия и пожарно-тактические учения.

КОЛИЧЕСТВО ОПО ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ, ШТ.



РАСХОДЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2018 ГОДУ СОСТАВИЛИ

18 МЛН РУБ.

С этой целью в отчетном периоде проведена командно-штабная тренировка по теме «Ликвидация пожара разлития нефтепродукта в результате аварийной разгерметизации технологического оборудования емкости хранения дизельного топлива 074E-1-3 на территории пункта заправки автотранспортной техники Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения».

В общей сложности за отчетный период сотрудники ВПЧ приняли участие в 20 учебно-тренировочных занятиях со службами газового промысла по отработке действий по ликвидации аварий на объектах ЮРНГКМ в соответствии с Планом ликвидации аварий, 405 работников прошли обучение пожарно-техническому минимуму.

В 2017 году в Обществе принята объектовая программа «Обеспечение пожарной безопасности на земельных участках лесного фонда, арендованных ОАО «Севернефтегазпром» на период 2017–2019 гг.» в целях предупреждения лесных пожаров, в соответствии с ней утверждены мероприятия на весенне-летний пожароопасный период и определен порядок привлечения сил и средств для принятия мер по недопущению распространения лесных пожаров.

В течение года организованы и проведены мероприятия по противопожарному обустройству лесов, в том числе созданы и укомплектованы пункты сосредоточения противопожарного инвентаря по периметру объектов, граничащих с лесными участками, осуществляется прокладка минерализованных полос, на территории лесных участков установлены аншлаги на противопожарную тематику.

В отчетном периоде очагов природных пожаров на территории лицензионного участка ОАО «Севернефтегазпром» зарегистрировано не было.

В 2016 году экспертной организацией, аккредитованной МЧС России, проведена независимая оценка пожарного риска (аудит пожарной безопасности) объектов Общества. Подтверждено соответствие всех объектов требованиям пожарной безопасности, получены положительные заключения.

Проверки надзорными органами МЧС России в отношении объектов ОАО «Севернефтегазпром» в 2018 году не проводились. Предписания об устранении нарушений требований пожарной безопасности надзорными органами не выдавались.

Пожаров и возгораний на объектах Общества в 2018 году не зарегистрировано.

Особое внимание руководством Общества уделяется организационно-техническим мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности:

для всех объектов разработаны и утверждены инструкции о мерах пожарной безопасности;

назначены лица, ответственные за пожарную безопасность объектов;

ПРОВЕРКА ЗНАНИЙ И ОБУЧЕНИЕ СОТРУДНИКОВ

Высокая эффективность производства возможна только при условии постоянного повышения квалификации персонала и его осведомленности в области безопасных методов работы, поскольку эффективная и безаварийная работа оборудования напрямую зависит от уровня компетентности сотрудников. Именно поэтому ОАО «Севернефтегазпром» регулярно организует обучение и проверки знаний своих работников в области охраны труда и промышленной безопасности.

В отчетном периоде профессиональная подготовка и аттестация проводились в соответствии с Программой обучения и проверки знаний требований охраны труда и промышленной безопасности руководителей и специалистов,



определен порядок организации и безопасного проведения огневых работ;

созданы комиссии и определен порядок проведения проверок состояния систем и средств противопожарной защиты;

организована работа по содержанию, техническому обслуживанию, ремонту и перезарядке огнетушителей;

организован ведомственный контроль за обеспечением пожарной безопасности;

проводится обучение мерам пожарной безопасности работников Общества.

утвержденной генеральным директором Общества, и с использованием обучающей программы «ОЛИМПОКС». Кроме того, осуществлялись дополнительное обучение рабочего персонала смежным профессиям и занятия на предмет получения допусков, необходимых для выполнения некоторых видов работ.

Количество руководителей и специалистов, прошедших проверку знаний по охране труда и аттестацию по общим правилам промышленной безопасности и видам надзора, приведено в таблице.

Обучение и оценка компетентности работников Компании в области охраны труда и промышленной безопасности не только способствуют профессиональному и личностному росту сотрудников, но и обеспечивают безаварийное, безопасное, а значит, стабильное и экономически эффективное функционирование всех производств и объектов ОАО «Севернефтегазпром».

КОЛИЧЕСТВО РУКОВОДИТЕЛЕЙ И СПЕЦИАЛИСТОВ, ПРОШЕДШИХ ПРОВЕРКУ ЗНАНИЙ, ЧЕЛОВЕК

НАИМЕНОВАНИЕ ВИДА АТТЕСТАЦИИ	ПЛАН	ФАКТ	ВНЕ ПЛАНА ДОПОЛНИТЕЛЬНО ОБУЧЕНО (ПО ПРИЧИНЕ ТРУДОУСТРОЙСТВА, ПЕРЕВОДА НА ДРУГИЕ ДОЛЖНОСТИ, УХОДА В ОТПУСК И Т.П.)
Охрана труда	136	173	37
Промышленная безопасность	104	148	44



Кадры и социальная политика

1 051 ЧЕЛОВЕК

ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Высококвалифицированная сплоченная команда — основа высоких достижений ОАО «Севернефтегазпром». Общество является ответственным работодателем, выстраивает систему работы с кадрами на основе соблюдения прав каждого работника, следует международным стандартам по вопросам заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда.

В Обществе на постоянной основе ведется работа по привлечению и удержанию высококвалифицированных сотрудников, обучению, повышению эффективности труда, формированию резерва кадров с учетом стратегических задач Компании. Чувствуя уважение к своему труду, заботу и внимание со стороны работодателя, сотрудники отвечают на это эффективным, сознательным и инициативным подходом к своей профессиональной деятельности.

Следуя принципу приоритета человеческой жизни и здоровья, Компания всецело осознает свою ответственность за обеспечение безаварийной производственной деятельности, безопасных условий труда работников и подрядчиков, а также за сохранение здоровья населения, проживающего в регионах присутствия Общества. Это укрепляет командный дух, сплачивает людей, обеспечивая Компании высокие результаты деятельности.

Для долгосрочного роста важно не только добиться высоких экономических показателей эффективности деятельности Общества, но соответствовать высоким стандартам в области кадровой политики и социальной ответственности, что обеспечит устойчивое развитие Компании.

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

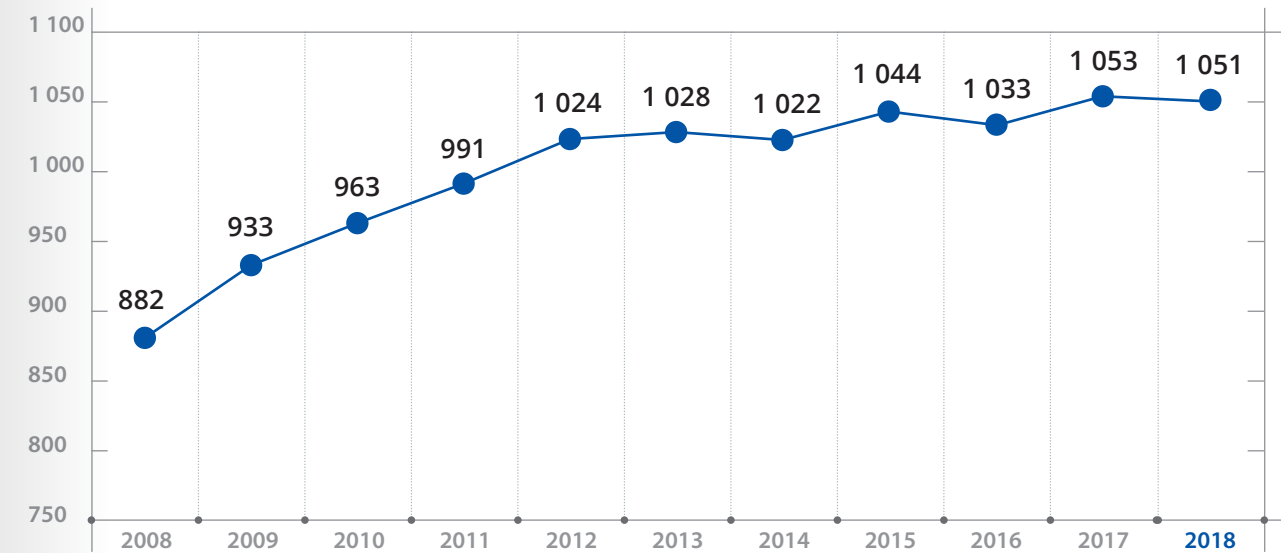
Инвестиции в человеческий капитал — это основа устойчивого развития ОАО «Севернефтегазпром» в будущем. Компания стремится привлекать и сохранять квалифицированные кадры, нацеленные на достижение высоких результатов и развитие, формировать коллектив, объединенный общими устремлениями и ценностями. В кадровой политике ОАО «Севернефтегазпром» гармонично сочетается профессионализм и мастерство опытных работников с инициативностью молодых специалистов. При этом активное привлечение местных кадров положительно влияет на экономику региона деятельности и способствует повышению его инвестиционной привлекательности.

Производственная деятельность Общества сосредоточена на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, отличающегося развитым топливно-энергетическим комплексом и конкурентным рынком труда высококвалифицированных специалистов. Для обеспечения производственного процесса на объектах ЮРНГКМ применяется вахтовый метод организации работ. В отдаленных районах со сложными природно-климатическими условиями такой подход является наиболее распространенным и целесообразным. Доля работников ОАО «Севернефтегазпром», осуществляющих трудовую деятельность вахтовым методом, в 2018 году составила 61% (640 человек).

Всего в районах Крайнего Севера на конец года трудилось 1 007 человек (192 женщины и 815 мужчин).



ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2008–2018 ГОДЫ, ЧЕЛОВЕК



Общая численность персонала Компании на конец отчетного периода — 1 051 человек, среднесписочная численность сотрудников практически не изменилась и составила 1 032 человека (в 2017 году — 1 023 человека).

Общество стремится к созданию наиболее комфортных условий труда, что отражается в низком показателе текучести кадров за отчетный год — 3,4%. Расчет коэффициента текучести кадров осуществляется в соответствии с практикой, сложившейся в системе ПАО «Газпром»*.

Возрастное распределение сотрудников ОАО «Севернефтегазпром» достаточно равномерно. На наиболее производительную категорию работников в возрасте от 30 до 50 лет приходится 68% от общего числа сотрудников.

На конец 2018 года общая укомплектованность Компании кадрами составила 95%, что говорит о стабильной работе руководства ОАО «Севернефтегазпром».

ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО ЧЕЛОВЕК, 2018 ГОД
1	Фактическая численность	1 051
	Из них:	
2	Работают по договору, заключенному на неопределенный срок	1 028
3	Работают по срочному трудовому договору	23
4	Работают вахтовым методом организации работ	640
5	Работают основным методом организации работ	411

* «Инструкция по заполнению дочерними обществами, учреждениями, филиалами и представительствами ПАО «Газпром» форм отраслевой статистической отчетности о численности, составе, движении сотрудников». В расчет включены все сотрудники, уволенные в соответствии с п. 3 ст. 77 ТК РФ, за исключением: в связи с выходом на пенсию, уходом за ребенком, сменой места жительства.



ОТНОШЕНИЯ С ПЕРСОНАЛОМ СТРОЯТСЯ НА ОСНОВЕ КОЛЛЕКТИВНОГО ДОГОВОРА, РАЗРАБОТАННОГО С УЧЕТОМ ЛУЧШИХ РОССИЙСКИХ И МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРАКТИК И ГАРАНТИРУЮЩЕГО РАВНОПРАВНЫЙ ПОДХОД В ОТНОШЕНИИ ВСЕХ РАБОТНИКОВ.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО РЕГИОНАМ, ЧЕЛОВЕК

ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	П. УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
Численность за 2018 год	1 051/213	43/20	357/145	–	1/1	650/47
Работают по срочному трудовому договору	23/15	6/4	15/9	–	–	2/2

СОСТАВ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ, ЧЕЛОВЕК

КАТЕГОРИЯ РАБОТАЮЩИХ	ВСЕГО ЧЕЛОВЕК ПО СПИСКУ НА 31.12.2018	ВОЗРАСТ				ОБРАЗОВАНИЕ						ИЗ ГР. 1 ЖЕНЩИН
		ДО 30 ЛЕТ	ОТ 30 ДО 40 ЛЕТ	ОТ 40 ДО 50 ЛЕТ	50 ЛЕТ И СТАРШЕ	ИЗ НИХ		ПОСЛЕУЗОВСКОЕ		ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ		
						ЖЕН. 55 И СТАРШЕ	МУЖ. 60 И СТАРШЕ	ДОКТОРА НАУК	КАНДИДАТЫ НАУК	ВЫСШЕЕ	СРЕДНЕЕ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Всего работающих	1 051	85	319	399	248	10	10	–	8	624	154	213
Из них:												
Руководители	209	1	55	101	52	3	3	–	6	197	9	39
Специалисты	325	32	141	100	52	5	3	–	2	286	27	131
Другие служащие	9	1	4	4	–	–	–	–	–	5	2	8
Рабочие	508	51	119	194	144	2	4	–	–	136	116	35



ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2018 ГОД, ЧЕЛОВЕК

№ П/П	ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНО ОБОСОБЛЕННЫМ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМ				
				Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	П. УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
	Численность по состоянию на 31.12.2018 года	1 051	213	43/20	357/145	–	1/1	650/47
Из них по возрастной группе:								
	моложе 30 лет	85	19	7/5	20/8	–	–	58/6
	от 30 до 50 лет	718	149	28/13	270/108	–	1/1	419/27
	старше 50 лет	248	45	8/2	67/29	–	–	173/14
1	Среднесписочная численность за 2018 год	1 032	187	41	341	0,5	1	649
2	Количество уволенных, всего	108	33	8/6	58/18	–	–	42/9
Из них по возрастной группе:								
2.1	моложе 30 лет	57	20	–	39/14	–	–	18/6
2.2	от 30 до 50 лет	27	11	6/6	13/3	–	–	8/2
2.3	старше 50 лет	24	2	2/–	6/1	–	–	16/1
3	Количество принятых, всего	106	41	6/3	63/28	–	–	37/10
Из них по возрастной группе:								
3.1	моложе 30 лет	69	24	3/2	40/14	–	–	26/8
3.2	от 30 до 50 лет	34	15	3/1	21/12	–	–	10/2
3.3	старше 50 лет	3	2	–	2/2	–	–	1/–

Компания предоставляет равные права женщинам и мужчинам на отпуск по уходу за ребенком, что облегчает наем квалифицированного персонала, обеспечивает стабильность трудового коллектива, улучшает моральное состояние сотрудников и повышает производительность труда. В соответствии со ст. 256 Трудового кодекса Российской Федерации по заявлению сотрудника Компании ему предоставляется отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет. Отпуска по уходу за ребенком могут быть использованы полностью или частично не только матерью ребенка, но и его отцом, бабушкой, дедом, другим родственником или опекуном, фактически осуществляющим уход.

Во время нахождения в отпуске по уходу за ребенком на основании заявления женщины или лица, осуществляющего уход, трудовая деятельность может быть продолжена на условиях неполного рабочего времени или на дому с сохранением права на получение пособия по государственному социальному страхованию.

На период отпуска по уходу за ребенком за работником сохраняется место работы. В 2018 году коэффициент возвращения на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком составил 87%, коэффициент удержания работников в течение 12 месяцев после выхода из отпуска по уходу за ребенком составил 100%.

ПРЕДОСТАВЛЕН ОТПУСК ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ.
ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН В 2018 ГОДУ

23/2

ВЫШЕДШИЕ ПО ИСТЕЧЕНИИ ОТПУСКА ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ С УЧЕТОМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ.
ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН

6/0

ОСТАВИШИЕСЯ НА РАБОТЕ ПО ИСТЕЧЕНИИ 12 МЕСЯЦЕВ С УЧЕТОМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ.
ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН

6/0



УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Сотрудники — ключевой ресурс устойчивого развития Компании, поэтому наиболее важным процессом в управлении человеческим капиталом является качественный подбор квалифицированного персонала. Деятельность по разработке и реализации кадровой политики ОАО «Севернефтегазпром» осуществляют структурные подразделения, находящиеся под руководством заместителя генерального директора по управлению персоналом. В своей работе данные структурные подразделения Компании основываются на соблюдении Конституции РФ, Трудового кодекса РФ, Коллективного договора и целого ряда внутренних нормативно-правовых документов, регулирующих трудовые отношения. Общество выстраивает партнерские отношения с сотрудниками, создавая все необходимые условия для высоких профессиональных достижений, повышения их знаний и навыков, обеспечения комфортной и продуктивной рабочей атмосферы.

В ОАО «Севернефтегазпром» разработана, внедрена и успешно реализуется Комплексная программа повышения эффективности управления человеческими ресурсами на период 2016–2020 годов. В соответствии с ней в Компании реализуются мероприятия по формированию конкурентоспособного, высокопрофессионального, ответственного и сплоченного персонала.

ОАО «Севернефтегазпром» ставит перед собой следующие стратегические цели в области управления персоналом:

- обеспечение Компании квалифицированными кадрами;
- поддержание корпоративной культуры;
- совершенствование организационной структуры;
- следование наиболее прогрессивным международным стандартам в области управления персоналом.

ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает своим сотрудникам равенство возможностей и не допускает дискриминацию по национальности, происхождению, полу, вероисповеданию и любым другим основаниям. Руководство Общества занимает твердую позицию, состоящую в принципиальной невозможности применения детского, принудительного и обязательного труда в коммерческих целях. Трудовые функции в Обществе выполняются в соответствии с заключенным Трудовым договором.



Для поддержания в трудовом коллективе здорового морального климата и во избежание конфликтов в Компании существуют механизмы их предотвращения путем подачи обращений через специальные ящики и электронную почту «Вопрос администрации» (Vopros@sngpr.com). В отчетном периоде жалоб на практику трудовых отношений не поступало.

Конкурсы профессионального мастерства, проходящие в Компании на регулярной основе, повышают престиж рабочих и инженерных специальностей, популяризируют инновационную деятельность, способствуют распространению лучших производственных практик и укреплению корпоративной культуры.

В 2018 году в Обществе прошли следующие мероприятия:

«Лучший рационализатор и изобретатель ОАО «Севернефтегазпром»;

конкурсы профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии» среди пожарных, машинистов технологических компрессоров, операторов по добыче нефти и газа;

смотр-конкурс на лучшее структурное подразделение Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

Общая численность участников в конкурсах «Лучший по профессии» составила 43 человека, в смотр-конкурсе приняли участие 7 структурных подразделений Общества.

ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА ПЕРСОНАЛА

Повышение эффективности и производительности труда является одним из приоритетов Компании. ОАО «Севернефтегазпром» предоставляет расширенные обязательства в области социальных льгот и гарантий для мотивации сотрудников и достижения оптимального баланса между трудом и отдыхом, заботится о здоровье работников, оказывает поддержку пенсионерам Компании.

В 2018 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на отчетный год, выполнялись в полном объеме. Коллективный договор распространяет свое действие на всех сотрудников Общества.

Общество является ответственным работодателем и обеспечивает своих сотрудников достойной заработной платой. В Компании применяются две основные системы оплаты труда: повременно-премиальная и повременно-индивидуальная. Работникам, занятым в районах Крайнего Севера, предоставляются повышенные тарифные ставки и должностные оклады.

Важная составляющая программ нематериальной мотивации — признание заслуг и достижений в качестве элемента оценки эффективности. В Обществе разработана система индивидуальной мотивации труда, включающая премирование за достижение высоких результатов в работе, а также следующие виды наград и поощрений: Благодарственное письмо, Благодарность, Почетная грамота, занесение на Доску почета, внесение в Книгу почета, звание Ветеран ОАО «Севернефтегазпром». Компания содействует научно-технической, рационализаторской и изобретательской деятельности своих сотрудников, предоставляя дополнительные выплаты авторам рационализаторских предложений и объектов патентных прав. Общество уважительно относится к семейным обязанностям работников: в соответствии с Коллективным договором предоставляются дополнительные оплачиваемые отпуска и материальная помощь в случае регистрации брака и рождения ребенка.



Одним из конкурентных преимуществ ОАО «Севернефтегазпром» является социальная политика, проводимая Компанией, что повышает ее привлекательность на рынке труда. С целью привлечения и долгосрочного удержания высококвалифицированного персонала ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет регулярный мониторинг потребностей и проблем сотрудников, старается обеспечить их надлежащими условиями для комфортного и безопасного труда. Права и льготы всех сотрудников закреплены в Коллективном договоре на 2018–2019 годы, соблюдение условий которого контролируется Комиссией по регулированию социально-трудовых отношений.

Главными задачами деятельности Комиссии являются:

- согласование интересов сторон по вопросам регулирования трудовых отношений;
- ведение коллективных переговоров, подготовка проекта Коллективного договора и его заключение;
- организация и проведение предварительных консультаций;
- выработка и обсуждение проектов внутренних нормативных актов.

Действующий Коллективный договор предоставляет сотрудникам надежную социальную поддержку, которая включает добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев, организацию санаторно-курортного оздоровления, а также другие льготы и гарантии. Правом воспользоваться определенным видом льгот, гарантий и компенсаций обладает каждый сотрудник Общества.

По обращениям работников в 2018 году проведено 15 заседаний Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений ОАО «Севернефтегазпром», в том числе по оказанию дополнительной материальной помощи работникам Общества, оказавшимся в трудной жизненной ситуации. Комиссией рассмотрены вопросы и приняты решения об оказании адресной материальной помощи.



СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ

СЕМЬЯ

МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ
МОЛОДОЖЕНАМПОСОБИЕ ПРИ РОЖДЕНИИ
РЕБЕНКАКОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ
НА ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕПОДАРКИ
ДЕТЯМ СОТРУДНИКОВПОМОЩЬ МНОГОДЕТНЫМ
СЕМЬЯМ

НАДЕЖНАЯ РАБОТА

ДОСТОЙНАЯ
ОПЛАТА ТРУДАОПЛАТА ПРОЕЗДА
К МЕСТУ ОТПУСКАЛИЧНОЕ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ
РАЗВИТИЕДОПОЛНИТЕЛЬНО
ОПЛАЧИВАЕМЫЕ ОТПУСКА

ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ

КОМФОРТНЫЕ УСЛОВИЯ
ТРУДА

СТАБИЛЬНОЕ БУДУЩЕЕ

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ
ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

ОПЛАТА МЕДИЦИНСКИХ УСЛУГ

МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ
ВETERANAM

Социальная политика ОАО «Севернефтегазпром» органично сочетает заботу о молодом поколении и сотрудников, имеющих заслуги перед Компанией. В Обществе созданы условия, предусматривающие органичный процесс замещения опытных работников молодыми специалистами, прошедшими подготовку, необходимую для эффективного выполнения профессиональных обязанностей.

В 2018 году принята новая редакция Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Севернефтегазпром».

Всем вышедшим на пенсию сотрудникам Общества на заслуженном отдыхе гарантирован достойный уровень социальной защиты. Совместно с негосударственным пенсионным фондом «Газфонд» в Компании действует программа дополнительного негосударственного пенсионного обеспечения. Она соответствует принципам Стратегии долгосрочного развития пенсионной системы Российской Федерации, способствует

проведению эффективной политики управления человеческими ресурсами и обеспечивает социальную защиту сотрудников при их выходе на пенсию. В частности, предусмотрена компенсация стоимости стоматологических услуг, материальная помощь на оздоровление, на приобретение медикаментов, к праздничным и юбилейным датам и др.

ОАО «Севернефтегазпром» продолжает применять опыт дочерних обществ ПАО «Газпром» по страховой защите неработающих пенсионеров Общества. Расширены социальные льготы в части добровольного медицинского страхования (ДМС) для 126 неработающих пенсионеров Общества. Два неработающих пенсионера получили специализированную медицинскую помощь по высоким медицинским технологиям в ведущих клиниках РФ. В 2018 году воспользовались социальной льготой по реабилитационно-восстановительному лечению 30 неработающих пенсионеров за счет средств добровольного медицинского страхования.

РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА
И УПРАВЛЕНИЕ
ЭФФЕКТИВНОСТЬЮ ТРУДА

Подготовка и повышение квалификации работников — одна из важнейших задач для Общества. В условиях быстрого развития технологий и систем управления обучение персонала играет не только важную роль в повышении эффективности деятельности Компании и ее конкурентоспособности, но и в целом оказывает существенное положительное влияние на уровень подготовки специалистов в регионе, поскольку ОАО «Севернефтегазпром» является одним из крупнейших предприятий в ЯНАО.

Обучение сотрудников Общества осуществляется в рамках комплексной программы повышения квалификации. Тренинги и семинары проводятся главным образом на базе корпоративных центров обучения ПАО «Газпром». Дополнительно сотрудники имеют право воспользоваться образовательными услугами ведущих отечественных учебных заведений. Обучение в ведущих учебных центрах делает ОАО «Севернефтегазпром» привлекательным и социально ответственным работодателем.

ОАО «Севернефтегазпром» выделяет четыре основные задачи обучения сотрудников:

- повышение уровня профессиональной квалификации;
- создание эффективной системы планирования кадрового резерва;
- развитие лидерских и управленческих компетенций;
- мотивация к повышению эффективности труда.

Общество предлагает следующие виды обучения: профессиональная подготовка, повышение квалификации, предаттестационная подготовка и аттестация работников, обучение вторым (смежным) профессиям и стажировка. Сотрудники могут пройти различные виды обучения с полным или частичным отрывом от производства, не нарушая производственный процесс.

Общее число сотрудников, принявших участие в программах повышения квалификации в 2018 году, составило 559 человек. В отчетном периоде суммарное время занятий по обучению и повышению квалификации работников превысило 30 тыс. часов. Данный показатель характеризует стремление руководства Компании совершенствовать уровень теоретических знаний и практических навыков своих сотрудников.

СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ СОТРУДНИКОВ В 2018 ГОДУ

№ п/п	КАТЕГОРИЯ СОТРУДНИКОВ	ОБУЧЕНО ЧЕЛОВЕК		ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ		СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ НА 1 ОБУЧЕННОГО		СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ НА 1 СОТРУДНИКА		
		ВСЕГО	ИЗ НИХ НА ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ НА ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ НА ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ НА МУЖ.	ИЗ НИХ НА ЖЕН.
1	Руководители	165	12	11 156	1 698	68	142	53	56	44
2	Специалисты	131	26	7 848	2 886	60	111	24	26	22
3	Другие служащие	2	2	144	144	72	72	16	–	18
4	Рабочие	261	1	11 215	56	43	56	22	24	2
	ИТОГО	559	41	30 363	4 784	54	117	29	31	22



Для повышения квалификации персонала и производительности труда, для поддержки личностного развития среди работников научно-технической деятельности с 2011 года в Компании действует Положение о грантах. Они предоставляются для обучения сотрудников ОАО «Севернефтегазпром» в аспирантуре и докторантуре российских высших образовательных учреждений и научных организаций.

Компания уделяет значительное внимание не только развитию профессиональных навыков, но и оценке уровня квалификации сотрудников. В Обществе действует система управления эффективностью труда, основанная на оценке уровня профессиональных компетенций, ключевых показателей эффективности и индивидуальных целей развития сотрудников.

Оценка эффективности деятельности руководителей и специалистов проводится ежегодно начиная с 2008 года. Ее основными задачами являются:

планирование и организация процессов обучения;

улучшение работы по подбору и формированию кадрового резерва;

раскрытие творческого потенциала и наиболее эффективное использование профессионального опыта сотрудников.

Результаты оценки также применяются для подготовки предложений относительно пересмотра уровней заработной платы и принятия иных организационных решений.



Для отражения результатов оценки сотрудников используется автоматизированная программа «Ежегодное собеседование». Деятельность сотрудников оценивается по следующим параметрам:

организованность и исполнительность;

ответственность, дисциплинированность;

самостоятельность и инициатива;

способность к освоению новой информации;

компетентность.

В 2018 году собеседование проведено с 451 руководителем и специалистом Общества, из которых 18 человек прошли собеседование инициативно*. По итогам оценки принято решение включить в план повышения квалификации и направить на обучение 58 сотрудников Общества.

КАТЕГОРИЯ	ВСЕГО	ПРОВЕДЕНА ОЦЕНКА	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	209	167	21
Специалисты, другие служащие	334	284	94

* Аттестации не подлежат:

- рабочие;
- лица, проработавшие на предприятии менее одного года;
- молодые специалисты, проработавшие менее одного года после окончания учебного заведения;
- беременные женщины и женщины, имеющие детей в возрасте до 3 лет;
- женщины, проработавшие менее года после декретного отпуска или после отпуска по уходу за ребенком до 3 лет.

ФОРМИРОВАНИЕ КАДРОВОГО РЕЗЕРВА И РАБОТА С МОЛОДЫМИ СПЕЦИАЛИСТАМИ

Для обеспечения долгосрочной кадровой защищенности Компания формирует и развивает внутренний кадровый резерв. Общество системно работает над профессиональным и личностным ростом молодых специалистов, продвижением на ключевые управленческие позиции, вовлечением в инновационную, научно-исследовательскую и проектную деятельность.

Формирование кадрового резерва позволяет выявлять и развивать талантливых работников для максимального использования их потенциала при достижении стратегических целей Компании и способствует удержанию лучших работников за счет предоставления им возможностей карьерного роста и развития.

Общество расширяет практику зачисления перспективных молодых работников, обладающих управленческим потенциалом, в резерв на замещение должностей руководителей структурных подразделений.

Основными задачами работы с кадровым резервом являются:

систематическое и всестороннее развитие профессиональной и управленческой компетентности работников;

развитие деловых и личностных качеств;

повышение эффективности труда;

развитие мотивации на дальнейший карьерный рост.

Сотрудники, включенные в кадровый резерв, проходят целенаправленное обучение в рамках действующей системы непрерывного корпоративного профессионального образования с привлечением к процессу подготовки преподавателей ведущих высших учебных заведений Российской Федерации и зарубежных стран, а также в порядке самообразования. Работа с лицами, включенными в резерв кадров, строится на основе индивидуального планирования сроков и видов подготовки.



Важным этапом при работе с сотрудниками, зачисленными в резерв кадров, является составление Планов индивидуальной подготовки, обеспечивающих приобретение молодыми специалистами необходимых теоретических и практических знаний, более глубокое освоение содержания и характера управленческой деятельности. Все задачи плана должны соответствовать требованиям SMART-системы*.

В Обществе ведется систематическое (не реже 1 раза в год) обновление списков Резерва кадров с целью его актуализации. Состав Резерва пересматривается и пополняется в процессе ежегодного анализа расстановки руководящих кадров и специалистов. В конце года производится оценка деятельности каждого кандидата, зачисленного в Резерв кадров.

В 2018 году 7 сотрудников, состоящих в Резерве кадров Общества, переведены на руководящие должности.

В рамках работы по формированию и развитию кадрового резерва ОАО «Севернефтегазпром» уделяет значительное внимание работе с молодыми специалистами — выпускниками вузов, обеспечивая их карьерный рост посредством вовлечения и адаптации в научно-исследовательскую и производственную деятельность. Привлечение молодежи в коллектив достигается за счет обеспечения достойных условий труда и поддержки стремления к профессиональному развитию. Компания предлагает работникам Общества широкий выбор участия в образовательных программах, стажировках и научно-практических конференциях.

38 работников Общества, состоящих в Резерве кадров для выдвижения на руководящие должности, прошли повышение квалификации в корпоративных образовательных учреждениях ПАО «Газпром» и ведущих высших учебных заведениях РФ.

Компания активно привлекает в команду молодых специалистов в возрасте до 30 лет, доля которых составляет 8%, или 85 человек, от общего числа сотрудников. Инициативные и талантливые сотрудники открывают для Компании перспективы стабильной работы и дальнейшего роста.

Подготовка и выдвижение кадров, обеспечение преемственности управления, оперативная ротация являются одними из стратегических направлений кадровой политики Компании.

* Термином SMART (от англ. smart — умный) определяются критерии грамотно поставленной цели: Specific (конкретность), Measurable (измеримость), Achievable (достижимость), Relevant (реалистичность), Timely (точные сроки выполнения).



ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ

Жизнь в сложных климатических условиях Крайнего Севера требует особой заботы о здоровье сотрудников, поэтому медицинское обслуживание персонала является одним из приоритетных направлений социальной политики Общества. Обеспечение качества и доступности медицинских услуг — неотъемлемая часть действующей в ОАО «Севернефтегазпром» системы охраны здоровья работников. Реализуемая в сотрудничестве со страховой группой «СОГАЗ» программа добровольного медицинского страхования (ДМС) дает всем работникам Общества возможность получать современную квалифицированную медицинскую помощь, что в условиях Крайнего Севера имеет особое значение. Договор ДМС предусматривает предоставление следующих услуг:

амбулаторно-поликлиническое медицинское обслуживание в поликлиниках, оснащенных передовыми медицинскими технологиями и современным оборудованием для диагностики и лечения;

стационарное обслуживание;

санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение.

Медицинское обслуживание сотрудников по договору осуществляется более чем в 6 000 клиник и санаторно-курортных учреждений Российской Федерации и зарубежья. В 2018 году 244 работника Общества получили амбулаторно-поликлиническую помощь с использованием современных инструментальных и лабораторных методов обследования. В текущем году на дополнительное обследование и лечение с использованием высоких медицинских технологий и уникальных методов лечения в ведущие специализированные клиники и НИИ РФ направлены 55 работников Общества. Среди перечня клиник самые известные в Российской Федерации: Государственная клиническая больница им. С. П. Боткина (г. Москва), Национальный медицинский исследовательский центр сердечно-сосудистой хирургии им. А. Н. Бакулева (г. Москва), Федеральное государственное бюджетное учреждение «Национальный медицинский исследовательский центр кардиологии» Министерства здравоохранения Российской Федерации (г. Москва), ГБУЗ «Республиканский кардиологический центр» (г. Уфа), Тюменский кардиологический центр, Центральные клинические больницы с поликлиникой при Управлении делами Президента (г. Москва), Медицинский центр им. П. А. Герцена (г. Москва), МНТК Микрохирургия глаза им. Ак. С. Н. Федорова, Центральный институт травматологии и ортопедии им. Н. Н. Приорова (г. Москва) и другие.



В 2018 году работникам Общества предоставлены дорогостоящие виды медицинских услуг, такие как кардиологические оперативные вмешательства, артроскопические операции по восстановлению суставов, операции онкологическим больным и их дальнейшее лечение и др. Кроме того, Компания не оставляет работников, оказавшихся в серьезной ситуации, будучи инвалидами. Несколько раз в год за счет средств Общества данная категория работников проходит лечение в специализированных клиниках вне районов Крайнего Севера. В 2018 году приобретено современное инвалидное кресло (производство Германия) для пенсионера-инвалида.

Приоритетным направлением для Общества является оздоровление персонала в санаторно-курортных учреждениях РФ. В 2018 году воспользовались социальной льготой по реабилитационно-восстановительному лечению 497 работников Общества и 30 неработающих пенсионеров за счет средств добровольного медицинского страхования.

Кроме того, 173 работника с патологией опорно-двигательного аппарата, нервной системы и обмена веществ были направлены на лечение за рубеж — в Китайскую Народную Республику.

Работники газового промысла в любое время суток могут обратиться за медицинской помощью в здравпункт вахтово-жилищного комплекса ЮРНГКМ, оснащенный необходимым оборудованием и медикаментами. К основным функциям персонала здравпункта относятся: оказание первой медицинской помощи, профилактика травматизма, инфекционных и вирусных заболеваний, проведение медицинских осмотров.

В 2018 году осуществлено приобретение и переоснащение здравпункта ЮРНГКМ современным реанимобилем, укомплектованным отечественным и зарубежным медицинским оборудованием, что позволит своевременно оказывать квалифицированную экстренную медицинскую помощь.

В соответствии с законодательством Российской Федерации с целью предупреждения профессиональных заболеваний все сотрудники ежегодно проходят медицинские осмотры на основании утвержденных списков «Контингентов должностей и профессий, подлежащих предварительным и периодическим

медицинским осмотрам в ОАО «Севернефтегазпром». За отчетный период 798 сотрудников Компании прошли периодический медицинский осмотр. По результатам проведенных медицинских осмотров в отчетном периоде профессиональных заболеваний не выявлено.

Большую роль в сохранении здоровья работников играет профилактика как приоритетное направление в развитии здравоохранения Российской Федерации.

В Обществе в 2018 году успешно реализованы четыре профилактические Программы:

«Здоровое сердце»;

«Программа профилактики онкопатологии»;

«Профилактики ОРВИ и гриппа»;

«Здоровый вес — это здорово!».

104 работника изъявили желание участвовать в Программах профилактики и здорового образа жизни. Вовлечение персонала позволит своевременно выявить заболевания сердечно-сосудистой системы, онкопатологию, предупредить рост заболеваемости.

Ежегодно для работников Общества проводится занятие по методам оказания первой доврачебной медицинской помощи. Занятие организовывается специалистами медицинской службы ОАО «Севернефтегазпром» с целью рассказать о важности своевременного оказания первой помощи в доступной форме и обучить основным приемам спасения жизни человека при неотложных состояниях.

В 2018 году методом оказания первой доврачебной медицинской помощи обучено 1 038 работников Общества.

Единый комплексный подход к вопросам организации труда и отдыха, сохранения здоровья и работоспособности коллектива позволяет ОАО «Севернефтегазпром» успешно справляться с производственными задачами.



РАЗВИТИЕ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И СПОРТА

Пропаганда здорового образа жизни, популяризация занятий физкультурой и спортом — задачи государственного масштаба и важности.

КОМПАНИЯ УВЕРЕННО СТРОИТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В КОНЦЕПЦИИ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ БИЗНЕСА ПЕРЕД ОБЩЕСТВОМ. РАЗВИВАЯ В РЕГИОНАХ СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СПОРТИВНУЮ ИНФРАСТРУКТУРУ, ПОДДЕРЖИВАЯ РАЗЛИЧНЫЕ ОБЩЕСТВЕННЫЕ НАЧИНАНИЯ, КОМАНДЫ И СПОРТИВНЫЕ СЕКЦИИ, ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» СОДЕЙСТВУЕТ РЕШЕНИЮ ЗАДАЧ ГОСУДАРСТВА.

Это особенно важно, если учесть, что ОАО «Севернефтегазпром» работает в районах Крайнего Севера, где база для занятий населения спортом менее развита, возможности для ее совершенствования без помощи бизнеса ограничены, а суровые условия делают регулярные занятия спортом насущной необходимостью. Подобная активность не только способствует повышению уровня и качества жизни населения регионов, где работает ОАО «Севернефтегазпром», формирует в глазах людей позитивный имидж предприятия, но и помогает налаживанию тесного и плодотворного взаимодействия с представителями местной власти.

В 2018 году представители ОАО «Севернефтегазпром» участвовали в ряде спортивных мероприятий. Сборная команда Общества приняла участие в соревнованиях по стендовой стрельбе на Кубок генерального директора ОАО «Севернефтегазпром», Открытом Чемпионате г. Новый Уренгой по мини-футболу среди мужских команд «СУПЕРЛИГИ» и «ЛИГИ ВЕТЕРАНОВ», лыжной гонке «Лыжня России», открытом первенстве г. Новый Уренгой по лыжным гонкам, гонках на байдарках «Яха-марафон», соревнованиях «Рыбная ловля», турнире по волейболу и соревнованиях «Веселые старты», посвященных Дню нефтяной и газовой промышленности, турнире по пейнтболу среди работников Общества, соревнованиях по боулингу среди дочерних обществ ПАО «Газпром» Западной Сибири, турнире по бильярду на Кубок Председателя Правления ПАО «Газпром» в Москве, турнире по боулингу среди детей работников Общества и турнире по боулингу среди работников Общества. В 2018 году состоялась Спартакиада



руководителей и работников ОАО «Севернефтегазпром». Руководители и работники Общества выступили в семи видах спорта: настольном теннисе, дартсе, шахматах, плавании, волейболе, бильярде, боулинге. Также в г. Новый Уренгой Общество арендовало спортивные залы для занятий волейболом, мини-футболом, бильярдом, пулевой стрельбой.

С целью укрепления корпоративного духа, пропаганды здорового образа жизни и сплоченности коллектива молодежная сборная команда ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в развлекательном физкультурно-спортивном открытом экстремальном забеге «Гонка Чемпионов 2018».

Деятельность по пропаганде физкультуры и спорта приносит ощутимую пользу и самой Компании. По-настоящему эффективно, инициативно и ответственно трудиться на своем рабочем месте может только здоровый и бодрый сотрудник, поэтому физкультура и спорт играют важную роль в поддержании физического и нравственного здоровья работников ОАО «Севернефтегазпром». Обществом успешно проводятся мероприятия, направленные на активное привлечение работников Компании к систематическим занятиям физической культурой и спортом, повышение уровня соответствующей материальной базы и инфраструктуры на объектах Общества. На территории вахтового жилого комплекса газового промысла ЮРНГКМ действует физкультурно-оздоровительный комплекс, который включает в себя современный тренажерный зал, универсальный спортивный зал, плавательный бассейн и сауну, залы для занятий фитнесом, настольным теннисом, бильярдом. Здесь регулярно проводятся соревнования по волейболу, футболу, баскетболу, плаванию, атлетическому троеборью и другим видам спорта.

Кроме того, в соответствии с Коллективным договором работникам Общества, осуществляющим свою деятельность вне газового промысла, выплачивается компенсация расходов на посещение индивидуальных спортивных занятий по фактическим расходам (не более 0,5 минимальной тарифной ставки в месяц).

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Открытый диалог с заинтересованными сторонами создает условия для повышения эффективности бизнеса, дает возможность достижения высоких результатов, работает на укрепление имиджа Компании. В ходе регулярного взаимодействия с заинтересованными сторонами становится возможным скоординировать и четко сконцентрировать усилия Общества на достижении общих целей в области устойчивого развития.

Высокая репутация надежного и эффективного партнера в российских и международных бизнес-кругах, авторитет и уважение в обществе — все эти преимущества нелегко оценить в финансовых категориях.

Однако в современном мире, где информационная открытость и доверие общества являются важнейшим условием стабильного и динамичного развития бизнеса, они становятся насущной необходимостью для любой успешной компании.

Устойчивое развитие ОАО «Севернефтегазпром» неразрывно связано с поддержанием долгосрочного партнерства с регионами присутствия и взаимодействием с заинтересованными сторонами, основанного на следующих принципах:

выявление ожиданий заинтересованных сторон и соблюдение взятых обязательств;

уважение интересов и взаимовыгодное сотрудничество;

своевременное информирование об изменениях и основных аспектах деятельности Общества.

ПРЕДМЕТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ	СТРАТЕГИЯ И РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРАВОВОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ	КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ
Государственные органы и учреждения	•	•	•	•	•	•	•	•
Поставщики/покупатели				•	•	•	•	
Акционеры	•	•	•		•	•	•	
Некоммерческие организации/муниципальные учреждения					•			•
Средства массовой информации					•	•		
Население					•	•		•
Работники	•		•	•	•	•	•	



Компания выделяет ряд ключевых групп заинтересованных сторон, интересы которых наиболее ощутимо связаны с ее деятельностью и которые, в свою очередь, могут оказать наиболее значительное влияние на способность Компании реализовать свои стратегические цели:

акционеры;

органы государственной власти;

местные сообщества;

партнеры и поставщики;

средства массовой информации;

некоммерческие организации и муниципальные учреждения;

персонал.

Выявление и отбор заинтересованных сторон для взаимодействия осуществляются на основе принципа географического расположения и регионального аспекта. Представители сторон, которые подвержены возможному воздействию в результате производственно-хозяйственной деятельности Компании, идентифицируются по территориальной принадлежности к районам производственной активности Общества, а именно: ЯНАО, МО Красноселькупский и Пуровский районы, г. Новый Уренгой.

Круг вопросов для диалога с заинтересованными сторонами формируется на основании постоянного анализа внутренней и внешней социальной среды. Такая работа проводится системно с учетом краткосрочных и долгосрочных планов Компании. Главной задачей взаимодействия становится поиск решения, удовлетворяющего большинство заинтересованных лиц при условии его соответствия положениям законодательства и иным применимым требованиям.



АКЦИОНЕРЫ

Наиболее значимой группой заинтересованных сторон являются акционеры Компании. Следуя лучшему международному опыту, ОАО «Севернефтегазпром» выстраивает взаимоотношения с акционерами и их представителями на основе принципов открытости, информационной прозрачности и защиты их прав и законных интересов. Основными формами такого взаимодействия являются проведение общих собраний акционеров, в ходе которых на обсуждение выносятся наиболее важные вопросы деятельности Общества, официальное раскрытие и предоставление информации о деятельности Общества по запросам акционеров.

В соответствии с Уставом акционеры участвуют в управлении и контроле эффективности деятельности Общества через действующие органы управления: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Комитет по техническим вопросам.



ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ

Являясь социально ответственной Компанией, соблюдающей экологические и социальные нормы, ОАО «Севернефтегазпром» стремится содействовать развитию территорий, на которых осуществляет свою деятельность. Общество выстраивает конструктивный диалог с органами государственной власти в целях соблюдения всех установленных законодательных процедур, а также для содействия решению социально значимых задач. Работа Компании в этом направлении ведется на основании «Плана мероприятий по консультациям с общественностью».

Взаимоотношения с регионами регулируются Генеральными соглашениями о сотрудничестве, заключенными между Обществом и администрациями МО Красноселькупского, Пуровского районов, г. Новый Уренгой, Правительством ЯНАО.

Региональная политика ОАО «Севернефтегазпром» основывается на осуществлении следующих мероприятий:

- инвестиции в инфраструктуру и социальную сферу;
- предоставление отчетности о деятельности Компании надзорным органам;
- трудоустройство местного населения;
- осуществление налоговых отчислений;
- реализация проектов по развитию местных сообществ, социально значимых и природоохранных проектов;
- оказание благотворительной помощи;
- раскрытие информации о деятельности Компании на корпоративном сайте в сети Интернет.



В феврале 2018 года ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в экологическом форуме «Арктика. Ямал. Я тут живу», посвященном вопросам охраны окружающей среды. Мероприятие проходило в г. Новый Уренгой с участием губернатора ЯНАО Дмитрия Кобылкина, представителей власти региона и города, руководителями городских предприятий и организаций. Цель мероприятия — развитие диалога между представителями власти, деловых кругов, топливно-энергетического комплекса по таким актуальным темам, как: совершенствование законодательства в области природопользования и охраны окружающей среды с использованием механизмов правового регулирования; внедрение ресурсосберегающих, энергоэффективных и малоотходных технологий, глубокой переработки сырья и отходов; обсуждение территориальных схем обращения с отходами; повышение роли экологического воспитания и образования населения. Доклад ОАО «Севернефтегазпром» на тему «Ключевые приоритеты — забота об окружающей среде и социальная активность» был представлен заместителем генерального директора — главным геологом Общества Владиславом Воробьевым, в котором он рассказал слушателям о проведенных в Компании природоохранных мероприятиях и социальных проектах. Выставочный стенд ОАО «Севернефтегазпром» был представлен экспозицией, демонстрирующей достижения Компании в области экологии и инновационные технические решения, внедренные в Обществе и способствующие минимизации негативного влияния на окружающую среду.

В 2018 году в рамках соглашения о сотрудничестве между Правительством ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» на 2018–2020 годы от 21.12.2017 года и ежегодных дополнительных соглашений объем финансирования Компанией мероприятий в области социально-экономического развития территории ЯНАО составил 60 млн руб.



ЗАБОТА О КОРЕННОМ НАСЕЛЕНИИ

ОАО «Севернефтегазпром» реализует программы, направленные на поддержку традиционного образа жизни народов Севера, сохранение уникальной культуры и одновременно на их адаптацию к современным экономическим и социальным тенденциям.



МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

ОАО «Севернефтегазпром» строит свои взаимоотношения с местными сообществами в регионах присутствия на принципах уважения и равноправия.

Поддержка социальных и благотворительных программ, решение экономических и экологических задач в регионах присутствия являются для ОАО «Севернефтегазпром» одной из важнейших составляющих региональной политики и способствуют конструктивному диалогу с общественностью.

Взаимодействие с местными сообществами регулируется Генеральными соглашениями о сотрудничестве, а также путем сбора обращений через ящики приема отзывов и сообщений, размещенных в офисах ОАО «Севернефтегазпром». Ключевой темой, интересующей население Крайнего Севера, является оказание финансовой помощи в рамках действующих соглашений либо по соответствующим обращениям в адрес Компании.

Ответственность за выполнение обязательств по соглашениям и за реализацию благотворительных мероприятий в отношении местных сообществ на основании поступивших обращений возложена на службу по связям с общественностью и средствами массовой информации ОАО «Севернефтегазпром».

В течение 2018 года все мероприятия по финансированию социально-экономического развития и сохранения традиционных способов хозяйствования коренных малочисленных народов Севера были выполнены в полном объеме и в сроки, предусмотренные соглашениями о сотрудничестве.

Программы, реализуемые ОАО «Севернефтегазпром», направлены на поддержку традиционного образа жизни народов Севера, сохранение уникальной культуры и одновременно на их адаптацию к современным экономическим и социальным тенденциям. Обществу важно не только обеспечивать сохранение культурных традиций и образа жизни коренных малочисленных народов, но и не подвергать их негативному воздействию в процессе осуществления своей производственной деятельности. По причине территориальной удаленности



ЮРНГКМ от мест обитания коренных народов Крайнего Севера деятельность Общества не влечет за собой воздействие на малочисленные народы, в т.ч. необходимость их переселения в другие регионы. Таким образом, случаи вынужденного переселения, как в части принудительного физического перемещения, так и в отношении нарушения экономического положения (потери активов или доступа к ресурсам) домашних хозяйств, представителей местных сообществ, отсутствуют.

Разногласия с местными сообществами и коренными народами, связанные с текущей или планируемой в будущем деятельностью Компании, равно как и инциденты, предполагающие какую-либо степень ущемления интересов и прав коренных и малочисленных народов (связанные с землей, другими соответствующими ресурсами и т.д.), не возникали.

ПАРТНЕРЫ И ПОСТАВЩИКИ

Политика ОАО «Севернефтегазпром» в области закупок реализуется преимущественно на конкурентной основе с целью оптимального выбора контрагентов для проведения работ и оказания услуг, поставки товаров, необходимых для своевременного и качественного удовлетворения потребностей Компании. Проведение конкурентных закупок осуществляется в соответствии с корпоративными нормативными документами.

За отчетный период в Обществе было осуществлено 848 закупок на общую сумму более 21,5 млрд руб. Закупки у местных поставщиков и подрядчиков, зарегистрированных в ЯНАО, составляют 5% от общей суммы закупок. Доля конкурентных закупок от общей суммы закупок Общества за 2018 год составляет 91,59%. Общее снижение цен договоров по итогам конкурентных закупок (экономия по итогам конкурентных закупок) в 2018 году составило более 1,2 млрд руб.

Взаимодействие Общества с поставщиками строится на принципах соблюдения деловой этики, прозрачном и конкурентном механизме отбора. В работе с подрядчиками ОАО «Севернефтегазпром» руководствуется установленными в Обществе требованиями в области охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности (ООС, ОТ и ПБ).

СРЕДСТВА МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Средства массовой информации (СМИ) играют важную роль в формировании и поддержании позитивного имиджа Компании и укреплении ее деловой репутации. Правильно выстроенная стратегия информационного взаимодействия со СМИ позволяет своевременно информировать общественность о деятельности Компании.

Основные задачи коммуникаций Общества со СМИ:

развитие диалога с внешней аудиторией;

информационная поддержка деятельности Общества в регионах присутствия;

продвижение имиджа Компании.



В 2018 году ОАО «Севернефтегазпром» осуществляло публикацию материалов в федеральных и региональных СМИ, корпоративных изданиях акционеров Общества, пресс-релизы на сайте Общества в сети Интернет и на корпоративном портале Компании, видеосоюжеты социального и производственного характера в электронных СМИ.

Компания регулярно организует пресс-туры представителей СМИ и экскурсии на промысел ЮРНГКМ для информирования заинтересованных сторон.

Одним из основных каналов раскрытия информации является корпоративный сайт ОАО «Севернефтегазпром» в сети Интернет, предоставляющий информацию о его производственной и финансовой деятельности, устойчивом развитии и корпоративной ответственности. Общество на регулярной основе обновляет и пополняет сайт, стремясь сделать его наиболее информативным и удобным для пользователей. В 2018 году на официальном и корпоративном сайтах Компании было размещено 100 публикаций, 361 пресс-релиз.



НЕКОММЕРЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ И МУНИЦИПАЛЬНЫЕ УЧРЕЖДЕНИЯ

ОАО «Севернефтегазпром» реализует масштабные программы инвестиций в социальную инфраструктуру регионов присутствия и оказывает адресную помощь общественным организациям и учреждениям.

В 2018 году в рамках соглашения о сотрудничестве между Правительством ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» была оказана финансовая помощь в размере 60 млн руб. на:

социально-экономическое развитие муниципального образования Красноселькупский район;

социально-экономическое развитие муниципального образования г. Новый Уренгой;

социально-экономическое развитие муниципального образования Пуровский район;

организацию лечебно-диагностической помощи тяжелобольным детям, детям-инвалидам Ямало-Ненецкого автономного округа;

содержание и ведение уставной деятельности Региональной общественной организации «Федерация автомобильного спорта ЯНАО»;

содержание и ведение уставной деятельности Региональной общественной организации «Федерация хоккея ЯНАО»;

содержание и ведение уставной деятельности Региональной общественной организации «Федерация фигурного катания на коньках ЯНАО».

ПЕРСОНАЛ

Взаимодействие ОАО «Севернефтегазпром» с персоналом основывается на уважении личности и прав сотрудников и регулируется локальными нормативными актами и Коллективным договором Общества.


Основным механизмом развития диалога с сотрудниками является система внутрикорпоративных коммуникаций. Получить информацию о планах развития Компании, возможностях своего профессионального и карьерного роста сотрудники могут в ходе корпоративных мероприятий, а также направив интересующие их вопросы через ящики для приема отзывов и обращений, размещенные в офисах Общества, либо через контактный центр ОАО «Севернефтегазпром» (Vopros@sngp.com, тел. +7-3494-932-932). В 2018 году руководству Компании поступило 1 обращение.

Вопросы личного характера работники Общества могут обсудить по предварительной записи как с заместителями генерального директора, так и непосредственно с генеральным директором. Жалоб на деятельность ОАО «Севернефтегазпром», связанную с экологическими аспектами и охраной окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности, со стороны работников Общества не поступало.

Кроме того, любой сотрудник может задать интересующий его вопрос профильному подразделению или руководству Компании, а также внести предложение по оптимизации рабочих процессов на корпоративном портале Общества.

ОАО «Севернефтегазпром» на регулярной основе организует разнообразные культурные и спортивные мероприятия, направленные на укрепление командного духа и сплоченности коллектива.





СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО МЕНЕДЖМЕНТА
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ВЫСТРОЕНА
В СООТВЕТСТВИИ С ЛУЧШИМИ
РОССИЙСКИМИ И МЕЖДУНАРОДНЫМИ
ПРАКТИКАМИ И СТАНДАРТАМИ

19 ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
В 2018 ГОДУ



ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЯВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТОМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ МЕЖДУ АКЦИОНЕРАМИ ОБЩЕСТВА, СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ И ИСПОЛНИТЕЛЬНЫМ ОРГАНОМ.

УСТАВ, ВНУТРЕННИЕ ДОКУМЕНТЫ, А ТАКЖЕ СОГЛАШЕНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ГАРАНТИРУЮТ АКЦИОНЕРАМ ПРАВО НА УЧАСТИЕ В УПРАВЛЕНИИ ОБЩЕСТВОМ В ОБЪЕМЕ, ПРЕДУСМОТРЕННОМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ. ОБЩЕСТВО СТРЕМИТСЯ ПОВЫШАТЬ УРОВЕНЬ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И СЛЕДОВАТЬ ЛУЧШЕЙ КОРПОРАТИВНОЙ ПРАКТИКЕ.



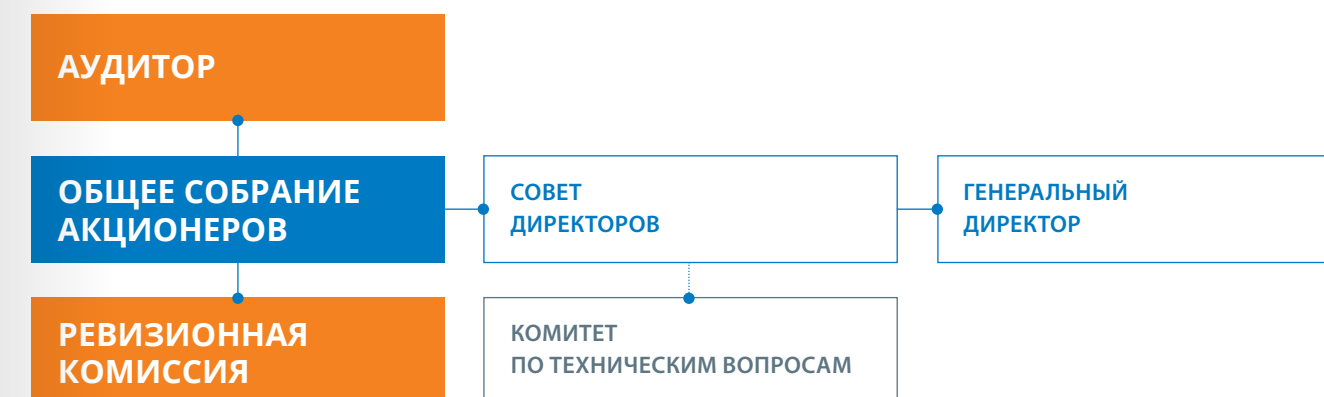
10

- Структура органов управления
- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Комитет по техническим вопросам
- Исполнительный орган
- Ревизионная комиссия
- Сведения об аудиторе Общества

109
110
110
114
116
117
117

Структура органов управления

СХЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ — высший орган управления Обществом, через который акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ — орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества и отвечающий за стратегическое управление, направленное на выполнение перспективных целей и задач, а также контроль за эффективностью деятельности Общества.

Советом директоров Общества создан Комитет по техническим вопросам при Совете директоров.

КОМИТЕТ ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ — консультационно-совещательный орган Совета директоров Общества, созданный для предварительного рассмотрения существенных технических вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР — единоличный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества и реализующий стратегию, определенную Советом директоров.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ — орган контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, подотчетный непосредственно Общему собранию акционеров Общества.

Для проведения обязательного ежегодного аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) и в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) Общество привлекает внешнего аудитора. Аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров.

Вопросы формирования, компетенции и организации деятельности органов управления и контроля определены Уставом Общества, Соглашением акционеров ОАО «Севернефтегазпром» и внутренними документами Общества.

Устав доступен для ознакомления всем заинтересованным лицам на сайте Общества по адресу: <http://www.severneftegazprom.com/>, а также на странице в сети Интернет, используемой для добровольного раскрытия информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=16965>.



Общее собрание акционеров

В 2018 году состоялось 7 (семь) Общих собраний акционеров Общества, в том числе годовое Общее собрание акционеров (01.06.2018 года), на котором были утверждены Годовой отчет и Годовая бухгалтерская отчетность за 2017 год, Аудитор Общества, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия, а также рассмотрены вопросы о распределении прибыли и выплате вознаграждения членам Совета директоров.

На внеочередном Общем собрании акционеров 16 февраля 2018 года, созванном по требованию нового акционера Общества — ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ, были избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества в новом составе.

На внеочередном Общем собрании акционеров 1 октября 2018 года принято решение о вступлении Общества в Саморегулируемые организации: Ассоциацию «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» и Ассоциацию «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик».

На внеочередных Общих собраниях акционеров 20 марта, 28 июня, 8 ноября и 27 декабря 2018 года выносились на рассмотрение вопросы о согласии на совершение Дополнительных соглашений к Договорам поставки газа в части установления объемов поставки и цены на газ, в том числе ее корректировки, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.



Совет директоров

В соответствии с Уставом Совет директоров Общества состоит из 8 членов.

В 2018 году состоялось:

7

ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ

19

 ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

8

 ЗАСЕДАНИЙ

КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ

В отчетном году состоялось 19 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 75 вопросов по различным направлениям деятельности Общества.

В сфере внимания Совета директоров находились важные вопросы общего руководства деятельностью Общества, связанные с:

согласованием сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в том числе вопрос об определении цены имущества, являющегося предметом указанных сделок в порядке ст. 77 ФЗ «Об акционерных обществах»;

Общее собрание акционеров
Совет директоров



подготовкой к проведению и созывом внеочередных Общих собраний акционеров и годового Общего собрания акционеров, в том числе предварительное утверждение Годового отчета, рекомендации по размеру и порядку выплаты дивидендов по акциям Общества;

утверждением Годовой программы работ и Бюджета, Инвестиционной программы ОАО «Севернефтегазпром» на 2018 год, иных программ и внутренних документов в соответствии с компетенцией Совета директоров;

избранием единоличного исполнительного органа — генерального директора, членов Комитета по техническим вопросам.

СТРУКТУРА ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

	2018	2017	2016
Стратегические	12	6	7
в том числе:			
бюджетное планирование	3	2	5
Корпоративное управление	63	41	92
в том числе:			
одобрение сделок	26	10	65
подготовка к ОСА	11	6	18
кадровые	10	7	5
прочие	16	18	4
ВСЕГО	75	47	99

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

На основании решения Общего собрания акционеров Общества (протокол от 01.06.2018 года № 52/2018) по результатам 2017 года членам Совета директоров Общества было выплачено вознаграждение в общей сумме 6 001 000 руб.

Иные виды вознаграждений членам Совета директоров в отчетном году не выплачивались, расходы, связанные с исполнением функций члена Совета директоров, не компенсировались.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**АЛЕКСАНДР
ИВАНОВИЧ
МЕДВЕДЕВ****Председатель
Совета директоров**

Родился 14 августа 1955 года
в г. Шахтерск Сахалинской области.

Окончил Московский физико-техни-
ческий институт по специальности
«Системы автоматического управле-
ния» (1978 год).

Кандидат экономических
наук. Действительный член
Международной академии инвести-
ций и экономики строительства.

С 2005 года — заместитель
Председателя Правления
ПАО «Газпром».

**ЕЛЕНА
ВЛАДИМИРОВНА
МИХАЙЛОВА**

Родилась 28 апреля 1977 года
в г. Остров Псковской области.

Окончила Московский государствен-
ный индустриальный университет
по специальности «Юриспруденция»
(1999 год).

Степень Мастера делового админи-
стрирования Академии народного
хозяйства при Правительстве РФ.

С 2003 года — заместитель генераль-
ного директора по корпоративным
и имущественным отношениям
ООО «Газпром межрегионгаз».

С 2012 года — член Правления,
начальник Департамента
ПАО «Газпром».

**ВСЕВОЛОД
ВЛАДИМИРОВИЧ
ЧЕРЕПАНОВ**

Родился 25 ноября 1966 года
в г. Фрунзе.

Окончил Московский
государственный университет
им. М. В. Ломоносова по специаль-
ности «Геология» (1991 год).

Кандидат геолого-минералогических
наук.

С 2010 года — член Правления,
начальник Департамента
ПАО «Газпром».

**АЛЕКСАНДР
ПАВЛОВИЧ
ДУШКО**

Родился 22 июня 1964 года
в г. Новодружеск.

Окончил Санкт-Петербургскую госу-
дарственную инженерно-экономи-
ческую академию по специальности
«Инженер-экономист» (1993 год).

С 2005 года — заместитель начальни-
ка Департамента ПАО «Газпром».

С 2015 года — начальник
Департамента ПАО «Газпром».

**ТИЛО ВИЛАНД
(THILO WIELAND)**

Родился 27 октября 1969 года в
г. Берлин-Лихтенберг (Германия).

Окончил Берлинский технический
университет по специальности
«Инженер».

С 2013 года — Вице-Президент по
стратегии и портфельному менедж-
менту Винтерсхалл Холдинг ГмБХ.

С 2014 года — Главный управляю-
щий по проекту Винтерсхалл Ливия.

С 2015 года — член Правления
Винтерсхалл Холдинг ГмБХ.

**МАРИО МЕРЕН
(MARIO MEHREN)**

Родился 24 ноября 1970 года
в г. Кобленц (Германия).

Окончил Саарландский университет
(Германия) по специальности
«Деловое администрирование».

С 2011 года — член Правления
Винтерсхалл Холдинг ГмБХ (прежнее
наименование — Винтерсхалл
Холдинг АГ); управляющий директор
Винтерсхалл Ленкоран ГмБХ.

С 2015 года — Председатель
Правления Винтерсхалл Холдинг
ГмБХ (прежнее наименование —
Винтерсхалл Холдинг АГ).

**ЙОХАНН
ПЛАЙНИНГЕР
(JOHANN PLEININGER)**

Заместитель Председателя
Правления и член Исполнительного
Комитета ОМВ Эксплорейш энд
Продакшн ГмБХ, ответственный
за поисково-разведочную работу
и добычу.

**ТОМАС ЖЭФРИ
МОРРИС
(THOMAS GEOFFREY
MORRIS)**

Старший Вице-Президент, ОМВ Раша
Апстрим ГмБХ.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ПЕРИОД С 1 ЯНВАРЯ ДО 16 ФЕВРАЛЯ 2018 г.	СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ПЕРИОД С 16 ФЕВРАЛЯ ДО 1 ИЮНЯ 2018 г.	СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ПЕРИОД С 1 ИЮНЯ ДО 31 ДЕКАБРЯ 2018 г.
Медведев А. И.	Медведев А. И.	Медведев А. И.
Михайлова Е. В.	Михайлова Е. В.	Михайлова Е. В.
Черепанов В. В.	Черепанов В. В.	Черепанов В. В.
Душко А. П.	Душко А. П.	Душко А. П.
Виланд Т. (Wieland T.)	Виланд Т. (Wieland T.)	Виланд Т. (Wieland T.)
Мерен М. (Mehren M.)	Мерен М. (Mehren M.)	Мерен М. (Mehren M.)
Бергмайр Ш. (Bergmair S.)	Плайнингер Й. (Pleininger J.)	Плайнингер Й. (Pleininger J.)
Широков М. Г.	Моррис Т. Ж. (Morris T. G.)	Моррис Т. Ж. (Morris T. G.)

Председатель и члены Совета директоров акциями
Общества в течение отчетного года не владели.

Сделок по приобретению или отчуждению акций
Общества членами Совета директоров в отчетном году
не совершалось.





Комитет по техническим вопросам

С целью предварительного рассмотрения и представления рекомендаций для принятия решений по существенным техническим вопросам деятельности Общества, относящимся к компетенции Совета директоров, в Обществе создан Комитет по техническим вопросам Совета директоров.

Порядок формирования и деятельности Комитета по техническим вопросам регулируется Соглашением акционеров ОАО «Севернефтегазпром» и Положением о Комитете по техническим вопросам, утвержденным Советом директоров.

Комитет по техническим вопросам состоит из 8 членов, которые назначаются Советом директоров. Выдвижение кандидатов осуществляется акционерами Общества

в следующем порядке: от ПАО «Газпром» — 4 кандидата, от компаний Винтерсхалл Холдинг ГмбХ и ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ — по 2 кандидата.

Функцией Комитета по техническим вопросам является предоставление рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества, относящимся к его компетенции, включая утверждение Долгосрочного плана разработки и Бюджета, Проекта Дополнительного плана разработки месторождения, Годовой программы работ и Бюджета, а также любых изменений и/или дополнений к ним.

Деятельность комитета, состоящего из членов, обладающих большим опытом и знаниями в специальных областях, повышает эффективность и качество работы Совета директоров и, как следствие, создает эффективные механизмы управления деятельностью Общества.

Акциями Общества члены Комитета по техническим вопросам не владеют. Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества членами Комитета по техническим вопросам в отчетном году не совершалось.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

№ п/п	ФИО	МЕСТО РАБОТЫ	ЗАНИМАЕМАЯ ДОЛЖНОСТЬ
1	Дмитрук Владимир Владимирович	ОАО «Севернефтегазпром»	Генеральный директор
2	Чернышев Андрей Александрович	ОАО «Севернефтегазпром»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
3	Ефимочкин Егор Алексеевич	ПАО «Газпром»	Начальник Управления
4	Билалов Нажиб Абдулкадырович	ПАО «Газпром»	Начальник отдела
5	д-р Ангелос Калогироу (Dr. Angelos Calogirou)	Винтерсхалл Руссланд ГмбХ	Советник по разработке месторождений
6	Штолленверк Маттиас (Matthias Stollenwerk)	Винтерсхалл Руссланд ГмбХ	Начальник отдела по геологоразведке и разработке месторождений
7	Фукс Леа	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Финансовый директор
8	Драге Ларс	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Технический директор (геологоразведка, разработка и добыча)



ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ ОБЩЕСТВА, ИМЕВШИХ МЕСТО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ:

СОСТАВ В ПЕРИОД
С 1 ЯНВАРЯ ДО 20 НОЯБРЯ 2018 Г.

Дмитрук Владимир Владимирович
Чернышев Андрей Александрович
Ефимочкин Егор Алексеевич
Билалов Нажиб Абдулкадырович
д-р Рольф Удо Норберт Пиллинг (Dr. Rolf Udo Norbert Pilling)
Штолленверк Маттиас (Matthias Stollenwerk)
Фукс Леа
Драге Ларс

СОСТАВ В ПЕРИОД
С 20 НОЯБРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2018 Г.

Дмитрук Владимир Владимирович
Чернышев Андрей Александрович
Ефимочкин Егор Алексеевич
Билалов Нажиб Абдулкадырович
д-р Ангелос Калогироу (Dr. Angelos Calogirou)
Штолленверк Маттиас (Matthias Stollenwerk)
Фукс Леа
Драге Ларс



**КРАТКИЕ БИОГРАФИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ:****ДМИТРИК ВЛАДИМИР ВЛАДИМИРОВИЧ**

Родился 15 апреля 1970 года в г. Калининград.

Окончил Государственную академию нефти и газа им. И. М. Губкина по специальности «Бурение нефтяных скважин» (1993 год).

Окончил ГОУ ВПО «Тюменский государственный нефтегазовый университет» по специальности «Экономика и управление на предприятии» (2003 год).

Кандидат технических наук.

Сведения об основном месте работы за последние 5 лет:

03.2007 года — 02.2015 года — генеральный директор ООО «Газпром северподземремонт» (с 2009 года — ООО «Газпром подземремонт Уренгой»).

С 11.2015 года — генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» (избран на новый срок (3 года) с 23.11.2018 года, протокол заседания Совета директоров № 174/2018 от 20.11.2018 года).

Генеральный директор не владеет акциями ОАО «Севернефтегазпром». Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества генеральным директором в отчетном году не совершались.

Оплата труда генерального директора Общества осуществляется по повременной индивидуальной системе, предусматривающей выплату заработной платы на основе месячного должностного оклада, который устанавливается Соглашением об оплате труда, являющимся приложением к трудовому договору, а также выплат компенсационного и стимулирующего характера. Перечень социальных гарантий и компенсаций генеральному директору устанавливается в трудовом договоре.

Исполнительный орган

Согласно Уставу Общества образование коллегиального исполнительного органа Общества не предусмотрено. Единоличным исполнительным органом Общества является генеральный директор.

Должностным лицом Общества, выполнявшим функции единоличного исполнительного органа (генеральный директор) в отчетном периоде, являлся Дмитрик Владимир Владимирович.

**Ревизионная комиссия**

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом контроля, независимым от должностных лиц, органов управления и менеджмента Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии. В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия состоит из 3 членов.

Акциями Общества члены Ревизионной комиссии не владеют. Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Ревизионной комиссии в отчетном году не совершались.

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

№ п/п	ФИО	МЕСТО РАБОТЫ	ЗАНИМАЕМАЯ ДОЛЖНОСТЬ
1	Салехов Марат Хасанович	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента — начальник Управления
2	Оливер Хохмут (Oliver Hochmuth)	Винтерсхалл Руссланд ГмБХ	Начальник отдела финансов и информационных технологий
3	Леа Фукс (Lea Fuchs)	ОМВ Раша Апстрим ГмБХ	Финансовый директор

Сведения об аудиторе Общества**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ФИНАНСОВЫЕ И БУХГАЛТЕРСКИЕ КОНСУЛЬТАЦИИ» (ООО «ФБК»).**

Член Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество». Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций — 11506030481.

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1; тел. 8 (495) 737-53-53; факс 8 (495) 737-53-47.

Аудитор утвержден решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол ГОСА № 52/2018 от 01.06.2018 года).

Севернефтегазпром

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ
И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ





Уставный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, размещенных Обществом. Уставный капитал Общества разделен на 533 330 акций и на конец отчетного периода составляет 39 999 749,4 руб.

Уставный капитал Общества оплачен полностью.

Государственная регистрация всех выпусков акций Общества осуществлена Региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Уральском федеральном округе.

В отчетном году Обществом денежные и другие средства в результате выпуска ценных бумаг не привлекались.

Акции Общества не заявлены для обращения у организаторов торговли на рынке ценных бумаг и не имеют рыночных котировок.

СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ НА 31.12.2018 ГОДА

№ п/п	ВИД ЦЕННОЙ БУМАГИ	РАЗМЕЩЕННЫЕ АКЦИИ		В ТОМ ЧИСЛЕ	
		АКЦИИ, ШТ.	СУММА ПО НОМИНАЛУ ЗА ШТ., РУБ.	ПОЛНОСТЬЮ ОПЛАЧЕННЫЕ, ШТ.	ЧАСТИЧНО ОПЛАЧЕННЫЕ ПО НОМИНАЛУ, РУБ.
1	Уставный капитал Общества составляет, ВСЕГО	533 330	–	533 330	Нет
2	Обыкновенные акции,	533 324	60,00	533 324	Нет
2.1	в том числе зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3	Привилегированные акции, в том числе	6		6	Нет
3.1	привилегированные типа А	2	2 461 620,00	2	Нет
3.1.1	в том числе зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.2	привилегированные типа В	3	666 692,40	3	Нет
3.2.1	в том числе зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.3	привилегированные типа С	1	1 076 992,20	1	Нет
3.3.1	в том числе зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет

СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ ОБЩЕСТВА

ВИД И КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННЫХ БУМАГ	НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ КАЖДОЙ ЦБ ВЫПУСКА, РУБ.	ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО РАЗМЕЩЕННЫХ ЦБ ВЫПУСКА, ШТ.	ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР ВЫПУСКА	ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА
Акции обыкновенные именные	60	533 324	1-02-31375-D	05.07.2011
Акции привилегированные типа А	2 461 620	2	2-10-31375-D	03.10.2011
Акции привилегированные типа В	666 692,4	3	2-08-31375-D	03.10.2011
Акции привилегированные типа С	1 076 992,2	1	2-09-31375-D	03.10.2011

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

В 2018 году на основании решения годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 1 июня 2018 года (протокол от 01.06.2018 года № 52/2018), Обществом были выплачены объявленные (начисленные) дивиденды по итогам 2017 года в размере 2 964 762 тыс. руб.

СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, В ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	2 371 810	июнь 2018 года
Привилегированные акции типа А	364 903	июнь 2018 года
Привилегированные акции типа В	148 238	июнь 2018 года
Привилегированные акции типа С	79 811	июнь 2018 года

По состоянию на 31 декабря 2018 года дивиденды выплачены в полном объеме, задолженность по выплате дивидендов отсутствует.



СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Размер добавочного капитала в отчетном году не изменялся и по состоянию на 31 декабря 2018 года составляет 25 144 593 тыс. руб. (в том числе переоценка внеоборотных активов в размере 45 547 тыс. руб.).

СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ РЕЗЕРВНОГО ФОНДА ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом в Обществе формируется резервный фонд в размере 5 процентов уставного капитала. Резервный фонд по состоянию на 31 декабря 2018 года полностью сформирован и составляет 2 000 тыс. руб.



СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

ОПИСАНИЕ ВНУТРЕННЕЙ СРЕДЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ В ОБЩЕСТВЕ

В Обществе действуют следующие нормативные документы в области управления рисками и внутреннего контроля:

в 2016 году разработана и введена в действие документированная процедура ИСМ ДП 08 «Управление рисками и возможностями в системе экологического менеджмента» редакция 3;

в 2017 году разработана и введена в действие документированная процедура ИСМ ДП 09 «Управление рисками и возможностями в системе менеджмента качества» редакция 1;

разработано и введено в действие Положение о договорной работе в Обществе;

в 2018 году разработано и утверждено положение о закупках товаров, работ и услуг редакция 6.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯМИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

РИСКИ ЛИКВИДНОСТИ

КРЕДИТНЫЙ РИСК

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

РИСК ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ ЦЕНЫ НА ГАЗ

РИСК СНИЖЕНИЯ ОБЪЕМОВ СБЫТА

СРЕДНИЙ УРОВЕНЬ РИСКА

НИЗКИЙ УРОВЕНЬ РИСКА

12

- Отраслевые риски
- Финансовые риски
- Правовые риски

124

126

126





Отраслевые риски

Общество, осуществляя свою деятельность, подвержено воздействию отраслевых рисков, к наиболее важным из которых относятся цены на углеводородное сырье и технологические риски, связанные с особенностями производственного процесса. Поиск и разработка месторождений, подготовка и транспортировка газа представляют собой сложные и капиталоемкие процессы, несущие технологические и экологические риски. Общество, строго соблюдая отраслевые требования и стандарты, внедряя новые технологии и технику на всех этапах производственного процесса, сводит эти риски к минимуму.

РИСК СНИЖЕНИЯ ОБЪЕМОВ СБЫТА

Риск снижения объемов сбыта связан с вероятностью снижения спроса на углеводороды в долгосрочной перспективе, что, в свою очередь, может негативно сказаться на показателях проекта. Однако, в соответствии с долгосрочными договорами поставки газа, покупатель оплачивает весь объем контрактируемого газа вне зависимости от фактического отбора, что исключает данный риск для Общества до момента истечения указанных договоров.

РИСК ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ ЦЕНЫ НА ГАЗ

Значительное изменение рыночной цены на газ в меньшую сторону может отразиться на денежных потоках, необходимых для осуществления стабильной производственно-хозяйственной деятельности Общества. Риск оценивается как низкий, так как в соответствии с Договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитываются расходы Общества и требуемая норма рентабельности.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

Деятельность Общества по освоению Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения осуществляется в соответствии с лицензиями на право пользования недрами и осуществления иных лицензируемых видов деятельности.

Обществом в полном объеме выполняются требования условий лицензионных соглашений и предпринимаются все необходимые действия по соблюдению действующего законодательства в сфере лицензирования, чтобы минимизировать указанный риск.



ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Производственная деятельность Общества по эксплуатации Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения может быть сопряжена с воздействием негативных факторов, связанных с выходом из строя или отказом оборудования. Вместе с тем технологии, применяемые при добыче, подготовке и транспортировке газа, соответствуют современным требованиям надежности и безопасности при эксплуатации оборудования, что позволяет минимизировать указанные риски.

На опасных производственных объектах месторождения применяются сертифицированное оборудование и технические устройства, которые соответствуют современным требованиям надежности и безопасности при их эксплуатации. Обслуживание оборудования и технических устройств проводится своевременно персоналом Общества или специализированными организациями, что также снижает названные риски.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Деятельность Общества по разработке Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. В этой связи одним из приоритетных направлений в деятельности Общества является охрана окружающей природной среды. Основные проектные решения, применяемые в процессе строительства объектов обустройства и эксплуатации месторождения, отвечают российским и международным стандартам в области охраны окружающей среды.



Финансовые риски

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

Показатель инфляции по итогам 2018 года составил 4,3%. Министерство экономического развития Российской Федерации прогнозирует, что инфляция в 2019 году ожидается на уровне 4,6%. При этом инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем в связи с установленным механизмом формирования цены на реализацию газа, а также реализуемой в Обществе программой сокращения затрат.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Кредитный риск, а именно риск неисполнения обязательств покупателями природного газа, оценивается как низкий. Покупатели природного газа являются компаниями Группы Газпром и зарекомендовали себя как надежные партнеры, не допускающие просрочек оплаты выполненных поставок.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Принцип обеспечения ликвидности. Высокая неравномерность отдельных видов денежных потоков порождает временный дефицит денежных средств предприятия, который может оказать существенное влияние на уровень его неплатежеспособности. В 2018 году доходные платежи поступали равномерно, потребность Общества в заемном капитале отсутствовала.

Принцип снижения риска потери ликвидности Общества. Выручка Общества определяется расходами, включенными в формулу цены. В случае снижения существующей добычи газа денежные потоки не пострадают за счет увеличения цены за единицу продукции соразмерно падению добычи. Механизм формирования цены на реализацию газа существенно снижает риск потери ликвидности Общества.

Правовые риски

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В течение последних лет был принят ряд законов, которыми внесены значительные изменения, касающиеся налогового законодательства.

Во избежание налоговых рисков Общество регулярно отслеживает изменения, внесенные в Налоговый кодекс Российской Федерации, и правоприменительную практику с последующим применением их в своей деятельности.

Согласно российским правилам бухгалтерского учета изменение налоговых обязательств за прошедшие периоды отражается в бухгалтерской отчетности того периода, когда соответствующие изменения были фактически осуществлены.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Производственно-хозяйственная деятельность Общества во многом сопряжена с воздействием на окружающую среду, следовательно, несоблюдение экологического законодательства либо несвоевременное реагирование на вносимые в него изменения может повлечь негативные последствия правового, финансового и репутационного характера.

Осознавая важность сохранения окружающей среды, безопасности производственной деятельности и исполнения экологических обязательств, Общество регулярно отслеживает изменения законодательства в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, осуществляет контроль над выполнением требований законодательства, наличием и достаточностью имеющейся нормативной и разрешительной документации, своевременностью и правильностью исполнения предписаний надзорных органов.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯМИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

В настоящий момент Общество не участвует в существенных судебных процессах и не несет ответственности по долгам третьих лиц, которые могут повлечь ограничение деятельности Общества.

Общество стремится разрешать спорные ситуации в досудебном порядке.



ПРАВОВЫЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Общество заключает внешнеэкономические сделки и осуществляет валютные операции с нерезидентами, соответственно, изменения валютного регулирования могут повлиять на выполнение обязательств Общества перед зарубежными контрагентами. В частности, изменения в сфере валютного регулирования, которые могут касаться усиления контроля над проведением валютных операций, введения ограничений, могут привести к убыткам по внешнеторговым контрактам и/или задержкам в их исполнении. В связи с наличием внешнеэкономических сделок Общество подвержено рискам привлечения к административной ответственности за нарушения валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования, в частности, выразившиеся в нарушении установленных единых правил оформления (переоформления) паспортов сделок и несоблюдении установленного порядка или сроков представления форм учета и отчетности по валютным операциям. С целью соблюдения норм валютного законодательства России структурными подразделениями Общества при работе с компаниями-нерезидентами осуществляются меры необходимого контроля за своевременным и качественным предоставлением документации, необходимой при осуществлении валютных операций.



СВЕДЕНИЯ (ОТЧЕТ) О СОБЛЮДЕНИИ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ



13

- Этика и добросовестность
- Регистрационные сведения

132

134

ОАО «Севернефтегазпром», являясь непубличным обществом, тем не менее стремится следовать нормам Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463). Обществом соблюдаются следующие положения указанного документа:

I. ПРАВА АКЦИОНЕРОВ И РАВЕНСТВО УСЛОВИЙ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ИМИ СВОИХ ПРАВ	
1.1	Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров регламентирован Уставом Общества (утв. ОСА 29.10.2009 г., протокол № 7/2009) и Положением об Общем собрании акционеров (утверждено Общим собранием акционеров 02.11.2009 г., протокол № 8/2009).
1.2	Сообщение о проведении Общего собрания акционеров содержит всю информацию, необходимую акционерам Общества для принятия решения об участии, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться. Акционерам-нерезидентам дополнительно представляется информация на английском языке.
1.3	В целях повышения обоснованности принимаемых Общим собранием акционеров решений акционерам Общества предоставляется помимо обязательных материалов, предусмотренных законодательством, следующая информация: <ul style="list-style-type: none"> – позиция Совета директоров относительно вопросов повестки дня Общего собрания (Выписки из Протоколов Совета директоров, включая особое мнение члена Совета директоров, в случае его наличия); – при принятии решений о совершении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, перечень лиц, признаваемых заинтересованными в сделке, с указанием оснований, по которым такие лица признаются заинтересованными; – обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды Общества с пояснениями и экономическим обоснованием потребности. <p>Также при подготовке материалов Общего собрания акционеров указывается акционер, которым был предложен кандидат, выдвинутый для избрания в Совет директоров.</p>
1.4	Общество не отказывает акционеру в своевременном ознакомлении с материалами к Общему собранию акционеров, если, несмотря на опечатки и иные несущественные недостатки, требование акционера в целом позволяет определить его волю и подтвердить его право на ознакомление с материалами, в том числе на получение их копий.
1.5	Общество обеспечивает своим акционерам возможность ознакомления со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, начиная с даты его получения Обществом.
1.6	Обществом увеличен срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового Общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.
1.7	При наличии в предложении акционера опечаток и иных несущественных недостатков Общество не отказывает во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров, а выдвинутого кандидата — в список кандидатур для избрания в соответствующий орган Общества, в случае если содержание предложения в целом позволяет определить волю акционера и подтвердить его право на направление предложения.
1.8	Общество при проведении Общего собрания привлекает для исполнения функций счетной комиссии регистратора Общества.
1.9	Общие собрания акционеров, проводимые в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, завершаются за один день. Итоги голосования подводятся и оглашаются до завершения Общего собрания акционеров.
1.10	Решение о выплате дивидендов позволяет акционеру Общества получить исчерпывающие сведения, касающиеся размера дивидендов по акциям каждой категории (типа).
1.11	Общество ежегодно выплачивает акционерам дивиденды, распределяя прибыль, полученную по итогам года. Дивиденды выплачиваются только денежными средствами на счета акционеров.
1.12	После принятия решения о выплате дивидендов Общество дополнительно уведомляет акционеров о необходимости актуализации данных, необходимых для выплаты дивидендов (реквизиты банковского счета, почтовый адрес и т.п.).
1.13	Общество объявляет дивиденды только в случае достаточной величины прибыли за отчетный год, денежного потока при условии выполнения инвестиционных программ и всех обязательств по проектному финансированию.
1.14	Общество обеспечивает надежный способ учета прав на акции, заключив договор на ведение реестра акционеров с лицом, имеющим предусмотренную законом лицензию, которое имеет высокую репутацию и обладает отлаженными технологиями, позволяющими наиболее эффективным образом обеспечить учет прав собственности акционеров (регистратор АО «ДРАГА»).
II. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление и контролирует деятельность единоличного исполнительного органа Общества.
2.2	Права и обязанности членов Совета директоров сформулированы и закреплены в Уставе и Положении о Совете директоров Общества (утверждено Общим собранием акционеров 02.11.2009, протокол № 8/2009).
2.3	В соответствии с Уставом Общества к компетенции Совета директоров относится избрание генерального директора и досрочное прекращение его полномочий.



2.4	Совет директоров ежегодно утверждает годовую программу и бюджет Общества на предстоящий год. К компетенции Совета директоров также отнесено определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и инвестиционных программ деятельности Общества, а также изменений, вносимых в действующий долгосрочный план разработки и бюджет по ЮРНГКМ.
2.5	В Годовом отчете раскрывается информация о количестве заседаний Совета директоров Общества, проведенных в течение прошедшего года, а также информация о наиболее важных вопросах повестки дня, рассмотренных Советом директоров.
2.6	Акционеры Общества имеют возможность направлять письменные запросы Председателю Совета директоров по вопросам компетенции Совета директоров, а также доводить до него свою позицию через канцелярию Председателя Совета директоров и через подразделение Общества, задачей которого является взаимодействие с акционерами.
2.7	В Совет директоров не входят лица, являющиеся участниками юридического лица, конкурирующего с Обществом, занимающие должности в составе его исполнительных органов или являющиеся его работниками.
2.8	Кандидаты, выдвинутые для избрания в Совет директоров Общества, представляют письменное согласие на избрание в орган управления, информация о согласии предоставляется акционерам при подготовке к Общему собранию акционеров.
2.9	Все решения Совета директоров принимаются с учетом соблюдения принятых в Обществе стандартов охраны окружающей среды и социальных стандартов, соответствующих международным стандартам — ISO 14001:2015 «Система экологического менеджмента»; OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».
2.10	Общество предоставляет членам Совета директоров информацию, необходимую для эффективного исполнения ими своих обязанностей при подготовке к заседаниям Совета директоров (в том числе информацию на английском языке), а также дополнительную информацию по запросам членов Совета директоров.
2.11	Обязанность руководителей основных структурных подразделений Общества предоставлять информацию по вопросам повестки дня заседаний Совета директоров установлена внутренним документом, утвержденным приказом генерального директора.
2.12	Уставом предусмотрена возможность проведения заседаний Совета директоров как в очной, так и в заочной форме, а также возможность учесть письменное мнение члена Совета директоров, отсутствующего на очном заседании, для определения наличия кворума и результатов голосования.
2.13	В протоколе заседания Совета директоров указывается информация о том, как голосовал каждый член Совета директоров по вопросам повестки дня заседания.

2.14	Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным планом работы, а также по мере необходимости, как правило, не реже одного раза в два месяца.
2.15	Уставом Общества предусмотрено, что сообщение о созыве заседания Совета директоров в заочной форме с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, направляется членам Совета директоров не позднее чем за 20 календарных дней до его проведения, а при проведении заседания в очной форме — не позднее чем за 15 календарных дней до даты его проведения.
2.16	Уставом определены содержание сообщения о проведении заседания Совета директоров, а также порядок его направления, обеспечивающий его оперативное получение.
2.17	Уставом Общества установлено, что решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются избранными членами Совета директоров единогласно.
2.18	В Обществе создан Комитет по техническим вопросам. Основной функцией Комитета является предоставление рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества. Положение о Комитете по техническим вопросам утверждено решением Совета директоров (протокол от 29.10.2009 № 19/2009). Комитет по техническим вопросам состоит из 8 членов, к его работе могут привлекаться эксперты, которые не обладают правом голоса. Назначение членов Комитета и прекращение их полномочий относится к компетенции Совета директоров.
2.19	Комитет по техническим вопросам Совета директоров заслушивает отчеты генерального директора об исполнении Годовой программы работ и Бюджета Общества; о выполнении программ по техническому обслуживанию и капитальному ремонту; о выполнении плана по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов; о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды; о реализации инновационной и изобретательской деятельности.
III. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ	
3.1	В Обществе функции секретаря Совета директоров исполняет заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению — В. Ф. Веремьянина, имеющая высшее юридическое образование и опыт руководящей работы более десяти лет. По итогам 2011, 2012 и 2013 гг. занимала 2-е и 3-е места в Рейтинге директоров по корпоративному управлению по версии Ассоциации менеджеров.
3.2	Избрание и прекращение полномочий секретаря Совета директоров осуществляется по решению Совета директоров.
3.3	В Обществе создано структурное подразделение (отдел корпоративного регулирования), которое обеспечивает взаимодействие с акционерами, членами Совета директоров и Комитета по техническим вопросам.

IV. СИСТЕМА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ И ИНЫХ КЛЮЧЕВЫХ РУКОВОДЯЩИХ РАБОТНИКОВ

4.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого Обществом членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов.
4.2	Членам Совета директоров выплачивается фиксированное годовое вознаграждение в денежной форме, размер которого рассчитывается исходя из базового размера вознаграждения с учетом количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие.

V. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

5.1	В Обществе функционирует отдельное структурное подразделение внутреннего контроля — отдел внутреннего аудита.
5.2	В Обществе существует антикоррупционная политика (раздел Кодекса корпоративной этики), определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.

VI. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОБЩЕСТВЕ, ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

6.1	В Обществе приказом генерального директора внедрены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации.
6.2	На корпоративном официальном сайте Общества в сети Интернет размещается информация о деятельности Общества, достаточная для формирования объективного представления о существенных аспектах его деятельности.
6.3	Общество раскрывает на страницах официального сайта Общества в сети Интернет информацию о системе корпоративного управления Общества, об исполнительном органе Общества, о составе Совета директоров и Комитета по техническим вопросам, а также информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (Годовые отчеты Общества).

6.4	На официальном сайте в сети Интернет дополнительно раскрывается информация об основных направлениях деятельности Общества, структуре его капитала, в том числе сведения о количестве голосующих акций с разбивкой по категориям (типам) акций и акционерах, владеющих более 5% уставного капитала Общества, сведения в области социальной и экологической ответственности, в т. ч. отчет Общества об устойчивом развитии, составленный в соответствии с международно признанными стандартами GRI (инкорпорирован в Годовой отчет).
6.5	Дополнительно Общество раскрывает на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о финансовом состоянии, размещая годовую и промежуточную финансовую отчетность Общества, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Общество наряду со сведениями, предусмотренными законодательством, включает в Годовой отчет следующую дополнительную информацию: – обращения к акционерам Председателя Совета директоров и генерального директора, содержащие оценку деятельности Общества за год; – информацию о ценных бумагах Общества; – основные производственные показатели Общества; – достигнутые за год результаты Общества в сравнении с запланированными; – сведения об инвестиционных проектах и стратегических задачах Общества; – перспективы развития Общества (объем продаж, производительность, рост доходов, рентабельность, соотношение собственных и заемных средств); – описание системы корпоративного управления в Обществе; – описание социальной политики Общества, социальное развитие, охрана здоровья работников, их профессиональное обучение, обеспечение безопасности труда; – сведения о политике Общества в области охраны окружающей среды и экологии.
6.6	При наличии в запросе акционера о предоставлении доступа к документам или предоставлении копий документов опечаток и иных несущественных недостатков Общество не отказывает в удовлетворении такого запроса.

VII. СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ

7.1	Уставом определен перечень сделок, являющихся существенными для Общества. Рассмотрение таких сделок и утверждение их условий отнесено к компетенции Совета директоров.
-----	--



Этика и добросовестность

КОДЕКС КОРПОРАТИВНОЙ ЭТИКИ, ЗАКРЕПЛЯЮЩИЙ ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ, А ТАКЖЕ ОСНОВАННЫЕ НА НИХ И ПРИНЯТЫЕ В КОМПАНИИ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫЕ ПРАВИЛА ДЕЛОВОГО ПОВЕДЕНИЯ, ДЕЙСТВУЕТ В ОБЩЕСТВЕ С 2014 ГОДА. КОДЕКС КОРПОРАТИВНОЙ ЭТИКИ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ НА ВСЕХ РАБОТНИКОВ, А ТАКЖЕ КОНТРАГЕНТОВ ОБЩЕСТВА.

Ознакомление с положениями Кодекса корпоративной этики обязательно для всех новых работников Общества при приеме на работу. Кроме того, в Обществе на регулярной основе проводится обучение, направленное на разъяснение основных правил делового поведения, которые регламентированы Кодексом. В 2018 году все работники Общества прошли обучение положениям Кодекса корпоративной этики.

Ответственность за организацию работы по исполнению требований и положений Кодекса возлагается на Комиссию по корпоративной этике.

В Обществе создан механизм обращения за консультациями по вопросам этичного и законопослушного поведения, а также по вопросам, связанным с проявлениями недобросовестности.

О фактах такого поведения следует сообщать:

своему непосредственному руководителю;

Комиссии по корпоративной этике.

Механизм взаимодействия реализован посредством электронной почты и устных консультаций по телефону. Все обращения рассматриваются Комиссией по корпоративной этике на конфиденциальной основе. Анонимные сообщения также подлежат рассмотрению. Общество гарантирует, что предоставление работниками информации о фактах нарушения Кодекса корпоративной этики не вызовет негативных последствий в отношении служебного положения работника, сообщившего такую информацию.

Общую ответственность за механизмы информирования несет Комиссия по корпоративной этике.

В 2018 году случаев конфликта либо нарушения интересов Общества по итогам рассмотрения обращений Комиссией не выявлено.

Важной частью Кодекса корпоративной этики является политика противодействия коррупции, направленная на ответственность реализуемых в Обществе антикоррупционных мероприятий применимому законодательству. Политика противодействия коррупции осуществляется с учетом существующих в деятельности Компании коррупционных рисков. ОАО «Севернефтегазпром» открыто информирует контрагентов, партнеров и общественность о принятых в Обществе антикоррупционных стандартах ведения бизнеса. Руководство Компании принимает активное участие в формировании культуры нетерпимости к коррупции и в создании внутриорганизационной системы предупреждения и противодействия коррупции в Обществе.

Информирование сотрудников Общества о политике и методах противодействия коррупции осуществляется в соответствии с Федеральным законом РФ от 25.12.2008 года № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» и Кодексом корпоративной этики. Факты обнаружения и подтверждения коррупции в Обществе в отчетном периоде не выявлены.



КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ И ЭТИЧЕСКИЕ ПРИНЦИПЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

ПРОФЕССИОНИЗМ	Глубокое знание своей специальности, своевременное и качественное выполнение поставленных задач, постоянное совершенствование знаний и умений.
ИНИЦИАТИВНОСТЬ	Активность и самостоятельность работников в оптимизации производственного процесса.
БЕРЕЖЛИВОСТЬ	Ответственный и бережный подход к использованию активов Общества, к собственному рабочему времени и других работников.
ВЗАИМНОЕ УВАЖЕНИЕ	Командный дух в работе, доверие, доброжелательность и сотрудничество в процессе решения поставленных задач.
ЧЕСТНОСТЬ	Действовать честно, с соблюдением этических и юридических норм, готовность взять личную ответственность за свои действия.
ОТКРЫТОСТЬ К ДИАЛОГУ	Открытый и честный обмен информацией, готовность совместно выработать оптимальное решение.
СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	Ответственность перед коллегами и партнерами, сохранение окружающей среды и поддержка коренных малочисленных народов Севера.
ПРЕЕМСТВЕННОСТЬ	Уважение к труду и опыту старших поколений, общение начинающих с ветеранами труда, профессиональное обучение и наставничество.
ИМИДЖ	Использование приемов и стратегий, направленных на создание позитивного мнения об Обществе.



Регистрационные сведения

ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: **ОАО «Севернефтегазпром»**

Полное фирменное наименование на английском языке: **Open Joint Stock Company "Severneftegazprom"**

Сокращенное наименование Общества на английском языке: **OJSC "Severneftegazprom"**

ЮРИДИЧЕСКИЙ И ПОЧТОВЫЙ АДРЕСА:

Юридический адрес: 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

Почтовый адрес: 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130.

Адрес электронной почты: sngp@sngp.com.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ИСТОЧНИКИ, В КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО РАСКРЫВАЕТ ИНФОРМАЦИЮ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА О РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ:

Страница ОАО «Севернефтегазпром» в сети Интернет по адресу - <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=16965>, предоставляемая Обществу информационным агентством Интерфакс (ООО «Интерфакс-ЦРКИ») является уполномоченным агентством по раскрытию информации на российском рынке ценных бумаг).

Лента новостей — информационный ресурс, обновляемый в режиме реального времени, по адресу в сети Интернет <http://www.e-disclosure.ru/>.

Дополнительно ОАО «Севернефтегазпром» размещает информацию на сайте Общества в сети Интернет по адресу <http://www.severneftegazprom.com/>.

ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ОБЩЕСТВА И РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР:

Свидетельство № 1231 серия ПР-1 о государственной регистрации предприятия выдано ООО «Севернефтегазпром» 10.03.1998 года Администрацией Пуровского района ЯНАО на основании решения № 184 от 10.03.1998 года.

Свидетельство № Р-16625.16 о регистрации и внесении в государственный реестр коммерческих организаций выдано ОАО «Севернефтегазпром» 15.06.2001 года Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации в связи с реорганизацией путем преобразования ООО «Севернефтегазпром» на основании протокола № 5 внеочередного Общего собрания участников от 01.06.2001 года (прежний реестровый номер: Р-16447.15 от 31.05.2011 года).

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1028900699035 от 19 декабря 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА:

АО «Специализированный регистратор — Держатель реестров акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»).

Место нахождения и почтовый адрес: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32, тел.: (495) 719-40-44, факс: (495) 719-45-85.

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 26 декабря 2003 года № 045-13996-000001 выдана ФКЦБ России (Банком России) без ограничения срока действия.

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

проведение геологоразведочных работ;

добыча, транспортировка и реализация добываемых углеводородов и иного сырья;

деятельность заказчика-застройщика;

транспортировка грузов и перевозка пассажиров автомобильным транспортом как на собственных, так и на привлеченных транспортных средствах;

деятельность среднего медицинского персонала; организация деятельности здравпунктов.



ЛИЦЕНЗИИ

Общество владеет лицензией на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр, расположенного в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Серия СЛХ № 11049 НЭ. Дата выдачи лицензии — 23.12.1993 года. Срок окончания действия лицензии 31.12.2043 года.

Кроме того, Общество имеет более 10 разрешений (лицензий) на осуществление иных видов деятельности, является членом саморегулируемых организаций Союз «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа», Ассоциации «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» и Ассоциации «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик».

ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА

ОАО «Севернефтегазпром» имеет представительства (обособленные подразделения по месту нахождения рабочих мест в г. Новый Уренгой, п. Уренгой, г. Тюмень и г. Москва). Дочерних и зависимых обществ Общество не имеет.



Принципы подготовки Отчета

Руководство Компании подтверждает, что несет ответственность за достоверность публикуемых в настоящем Отчете данных в области устойчивого развития для удовлетворения обоснованных потребностей в такой информации со стороны ее целевых пользователей.

Ответственным за составление нефинансовой отчетности и определение ключевых приоритетов ее содержания является структурное подразделение заместителя генерального директора по развитию и стратегическому планированию ОАО «Севернефтегазпром». Ключевые темы и вопросы, представляющие значимость как для Компании, так и для общественности, были выявлены в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами и с руководителями подразделений, отвечающими за экономическую, социальную и экологическую деятельность Общества и входящими в рабочую группу по устойчивому развитию.

Также были определены границы и уровень полноты раскрытия существенных тем, включенных в Отчет. Среди них — финансово-экономические результаты, благополучие сотрудников, включающее профессиональное развитие персонала, и социальные проекты в регионах присутствия, экологическая безопасность. Особое внимание уделяется вопросам охраны труда и промышленной безопасности, что отражает стремление Компании к постоянному улучшению показателей в этой области, а также объему вкладываемых инвестиций и трудовых затрат.



В Отчете представлена информация о деятельности всех структурных подразделений ОАО «Севернефтегазпром», касающаяся социальной сферы, результатов в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности за 2018 календарный год.

Для подготовки Отчета в области устойчивого развития данные собирались и систематизировались на основании внутрикорпоративных информационных запросов.

ОАО «Севернефтегазпром» ставит главной целью достижение открытости информации о своей деятельности. Полное раскрытие информации и обеспечение качества публикуемых данных являются основной ценностью Отчета и осуществляются на основании принципов международной отчетности в области устойчивого развития. Основной подход при составлении Отчета заключается в сбалансированности, надежности и существенности информации об экономической, социальной и экологической деятельности Общества.



14

- Принципы подготовки Отчета
- Раскрытие информации
- Форма обратной связи

137

139

154



1. СУЩЕСТВЕННОСТЬ. Отчет отражает все существенные темы, вопросы и показатели экономического, экологического и социального воздействия деятельности Компании с учетом оценки руководством ее результатов за отчетный период и интереса заинтересованных сторон.

2. ОХВАТ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН. В Компании действует систематизированный подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами, который позволяет обоснованно учитывать общественные мнения и ожидания.

3. КОНТЕКСТ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ. Отчет представляет сбалансированную и обоснованную информацию по всем аспектам устойчивого развития Компании.

4. ПОЛНОТА. В Отчете представлена информация о всех направлениях устойчивого развития Компании за отчетный период в соответствии с требованиями стандарта GRI Standards и отраслевыми дополнениями для нефтегазового сектора.

5. СБАЛАНСИРОВАННОСТЬ. В Отчет включена информация как о достижениях Общества, так и о необходимости совершенствования некоторых процессов.

6. СОПОСТАВИМОСТЬ. В раскрытии информации Общество ориентировалось на стандарт подготовки информации в области устойчивого развития GRI. Переход на применение стандарта GRI нового поколения не повлиял на возможность сопоставления данных Отчета с информацией, представленной в Годовых отчетах прошлых периодов. Границы отчетности не изменились. В Отчете нет переформулировок по сравнению с прошлым годом.

7. ТОЧНОСТЬ. Компания стремится к точному и полному отражению результатов своей деятельности, чтобы заинтересованные стороны смогли ее объективно оценить. Для этого используются как качественные описания, так и количественные сведения, основанные на данных финансовой и статистической отчетности.

8. СВОЕВРЕМЕННОСТЬ. Подготовка настоящего Отчета носит плановый характер и включает процесс взаимодействия с внутренними и внешними заинтересованными сторонами, аудиторское заверение и публикацию.

9. ЯСНОСТЬ. Информация в Отчете представлена в понятной, доступной форме, в Отчете избегается использование узкоспециализированной технической терминологии и т.п.; не приводятся сведения, требующие специальных знаний. В Отчете неоднократно используются таблицы, схемы и графики для наглядного представления информации.

10. НАДЕЖНОСТЬ. В Отчете представлена достоверная информация, которая может быть проверена и подтверждена. Ряд сведений Отчета о результатах деятельности Компании в области устойчивого развития получил независимое подтверждение компанией «ЭНПИ Консалт».



Раскрытие информации

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

В отчетном периоде Общество не заключало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

	СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
1	Дополнительное соглашение № 26 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. с ПАО «Газпром». Установление объемов поставки и цены на газ в первом полугодии 2018 г.: 1 731,64 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова	Общее собрание акционеров, протокол № 51/2018 от 20.03.2018
2	Дополнительное соглашение № 23 к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 г. от 13 декабря 2007 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Установление объемов поставки и цены на газ в первом полугодии 2018 г.: 1 731,64 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 51/2018 от 20.03.2018
3	Дополнительное соглашение № 19 к Договору поставки газа № 144/СНПП-2009 от 29.10.2009 с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Установление объемов поставки и цены на газ в первом полугодии 2018 г.: 1 731,64 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 51/2018 от 20.03.2018
4	Дополнительное соглашение № 27 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. с ПАО «Газпром». Установление цены на газ во втором полугодии 2018 г.: 1 721,46 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова	Общее собрание акционеров, протокол № 53/2018 от 28.06.2018
5	Дополнительное соглашение № 24 к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 г. от 13 декабря 2007 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Установление цены на газ во втором полугодии 2018 г.: 1 721,46 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 53/2018 от 28.06.2018
6	Дополнительное соглашение № 20 к Договору поставки газа № 144/СНПП-2009 от 29.10.2009 с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Установление цены на газ во втором полугодии 2018 г.: 1 721,46 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 53/2018 от 28.06.2018



7	Договор № 320/СНГП-2018-У на проведение геофизических исследований и работ в скважинах при контроле за разработкой Южно-Русского месторождения от 09.07.2018 с ООО «Газпром георесурс». Выполнение геофизических исследований и работ в скважинах при контроле за разработкой Южно-Русского месторождения на сумму 77 036 182,37 (с НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	22.06.2018 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требования о созыве заседания Совета директоров не поступило.
8	Договор № 31/21-2018 от 31.08.2018 на выполнение геофизических исследований и работ при строительстве эксплуатационных скважин на туронскую газовую залежь Южно-Русского месторождения с ООО «Газпром георесурс». Цена 247 878 781,60 (с НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	01.08.2018 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требования о созыве заседания Совета директоров не поступило.
9	Дополнительное соглашение № 28 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. с ПАО «Газпром». Корректировка цены на газ во втором полугодии 2018 г.: 2 105,23 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова	Общее собрание акционеров, протокол № 55/2018 от 08.11.2018
10	Дополнительное соглашение № 25 к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 г. от 13 декабря 2007 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Корректировка цены на газ во втором полугодии 2018 г.: 2 105,23 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 55/2018 от 08.11.2018
11	Дополнительное соглашение № 21 к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29.10.2009 с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Корректировка цены на газ во втором полугодии 2018 г.: 2 105,23 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», член Совета директоров Т. Ж. Моррис	Общее собрание акционеров, протокол № 55/2018 от 08.11.2018
12	Дополнительное соглашение № 29 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. с ПАО «Газпром». Установление объемов поставки и цены на газ на 2019 год поставки: 2 116,18 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова	Общее собрание акционеров, протокол № 56/2018 от 28.12.2018
13	Дополнительное соглашение № 26 к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 г. от 13 декабря 2007 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Установление объемов поставки и цены на газ на 2019 г. поставки: 2 116,18 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 56/2018 от 28.12.2018
14	Дополнительное соглашение № 22 к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29.10.2009 с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Установление объемов поставки и цены на газ на 2019 г. поставки: 2 116,18 руб. за 1000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», член Совета директоров Т. Ж. Моррис	Общее собрание акционеров, протокол № 56/2018 от 28.12.2018
15	Договор займа с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Сумма займа 1 750 000 000, процент пользования 8,25% годовых ежемесячно. Срок пользования с 1 апреля 2019 по 31 марта 2020*.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 177/2018 от 27.12.2018 07.12.2018 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью.
16	Договор займа с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Сумма займа 1 750 000 000, процент пользования 8,25% годовых ежемесячно. Срок пользования с 1 апреля 2019 по 31 марта 2020*.	Акционер Общества — ПАО «Газпром», член Совета директоров Т. Ж. Моррис	Совет директоров, протокол № 177/2018 от 27.12.2018 07.12.2018 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью.

* Сделки, указанные в пунктах 15, 16 настоящего перечня, по состоянию на 31.12.2018 г. не заключены.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2 УКАЗАТЕЛЬ СОДЕРЖАНИЯ GRI

Все показатели GRI, раскрываемые в настоящем отчете, основаны на версии стандартов GRI Standards 2016

GRI 101 ОСНОВЫ

ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
–	Принципы подготовки отчета		Нет

GRI 102 ОБЩИЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ			
102-1	Регистрационные сведения	134	Нет
102-2	Состояние сырьевой базы	21	Нет
102-3	Регистрационные сведения	134	Нет
102-4	Регистрационные сведения	134	Нет
102-5	Регистрационные сведения	134	Нет
102-6	Положение в отрасли и перспективы развития	13–14	Нет
102-7	Показатели Отчета о финансовых результатах Численность и структура персонала Регистрационные сведения	52 84–87 134	Нет
102-8	Численность и структура персонала	84–87	Нет
102-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97–104	Нет
102-10	Структура уставного капитала в отчетном периоде не изменялась, прочие действия по приросту, обеспечению и изменению размера капитала не совершались		Нет
102-11	Компания придерживается 15 принципа Декларации ООН по Окружающей среде и развитию, принятой в Рио-де-Жанейро 3–4 июня 1992 года		Нет
102-12	Общество не присоединилось к хартиям, разработанным внешними сторонами		Нет
102-13	Общество вступило в члены Саморегулируемых организаций: Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» и Ассоциация «Объединение организаций, выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»		Нет
СТРАТЕГИЯ			
102-14	Обращение Председателя Совета директоров Обращение генерального директора	4 5	Нет
102-15	Основные факторы риска	123–127	Нет
ПРИНЦИПЫ ДЕЛОВОЙ ЭТИКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ДОБРОСОВЕСТНОСТИ			
102-16	Этика и добросовестность	132–133	Нет
102-17	Этика и добросовестность	132–133	Нет
УПРАВЛЕНИЕ			
102-18	Структура управления Общее собрание акционеров – высший орган управления Обществом, через который акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом. Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества и отвечающий за стратегическое управление, направленное на выполнение перспективных целей и задач, а также контроль за эффективностью деятельности Общества. Комитет по техническим вопросам при Совете директоров – консультационно-совещательный орган Совета директоров Общества, созданный для предварительного рассмотрения важнейших технических вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров. Генеральный директор – единоличный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества и реализующий стратегию, определенную Советом директоров	109–117	Нет
102-22	Структура органов управления	109–117	Нет

Услуга по заверению Указателя содержания GRI предоставлена на основании русскоязычной версии Отчета.

Предоставление услуги Materiality Disclosures Service подтверждает, что индекс содержания GRI четко представлен и ссылки на элементы 102–40 — 102–49 соответствуют соответствующим разделам в основной части Отчета.



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
102-23	Председатель Совета директоров не является исполнительным директором		Нет
102-25	В соответствии со статьей 82 Федерального закона «Об акционерных обществах» члены Совета директоров, генеральный директор и акционеры Общества раскрывают информацию о своей заинтересованности в совершении Обществом сделки. В целях недопущения конфликта интересов Общество стремится к тому, чтобы все сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предварительно одобрялись Советом директоров или Общим собранием акционеров. Общество ежеквартально раскрывает свой список аффилированных лиц на официальном сайте и сайте информационного агентства Интерфакс. В Годовом отчете Общества раскрывается перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица, существенных условий и органа управления Общества, принявшего решение о ее одобрении		
102-29	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Комитет по техническим вопросам при Совете директоров рассматривает отчеты об исполнении Годовой программы работ и бюджета Общества, а также о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды и интегрированной системе менеджмента. Информация о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления представляется Комитету по техническим вопросам, а также Совету директоров в рамках предварительно рассмотренного Годового отчета	97–104	Нет
102-31	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Комитет по техническим вопросам при Совете директоров рассматривает отчет о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды и интегрированной системе менеджмента ежеквартально	97–104	Нет
102-32	Отчет Общества в области устойчивого развития в составе Годового отчета Общества предварительно рассматривается Комитетом по техническим вопросам и Советом директоров. Годовой отчет утверждается Общим собранием акционеров		Нет
102-35	Оплата труда Вознаграждение членов Совета директоров. Оплата труда Генерального директора Общества осуществляется по повременной-индивидуальной системе, предусматривающей выплату заработной платы на основе месячного должностного оклада, который устанавливается Соглашением об оплате труда, являющимся приложением к трудовому договору, а также выплат компенсационного и стимулирующего характера. Перечень социальных гарантий и компенсаций Генеральному директору устанавливается в трудовом договоре	109–117 129–131	Нет
ПРОЦЕСС ВОВЛЕЧЕНИЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН			
102-40	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97	
102-41	В 2018 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на 2018 г., выполнялись в полном объеме. Охват сотрудников действием Коллективного договора составляет 100%		
102-42	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97	
102-43	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Общие собрания акционеров, в ходе которых выносятся на обсуждение наиболее важные вопросы деятельности Общества, проводятся 2–4 раза в год. Заседания Совета директоров с целью взаимодействия с представителями акционеров для обсуждения стратегических и текущих вопросов деятельности Общества проводятся регулярно (не реже двух раз в квартал) в соответствии с планом работы на год и по мере необходимости. Заседания Комитета по техническим вопросам с целью предварительного обсуждения и подготовки рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества проводятся регулярно (не реже одного раза в квартал), в соответствии с планом работы на год	97–104	Нет
102-44	Взаимодействие с заинтересованными сторонами В течение отчетного периода заинтересованными сторонами не были озвучены опасения в рамках взаимодействия с организацией. Изменения в договоры поставки газа рассматривались рабочими группами из представителей акционеров, Советом директоров, а также на общих собраниях акционеров	97–104	Нет
ПРОЦЕДУРЫ ОТЧЕТНОСТИ			
102-45	Определение приоритетов	65–66	
102-46	Принципы подготовки Отчета	137–138	Нет
102-47	Определение приоритетов	65–66	Нет
102-48	Принципы подготовки Отчета	137–138	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
102-49	Принципы подготовки Отчета	137–138	
102-50	2018 г.		Нет
102-51	6 июня 2018 г.		Нет
102-52	Годовой		Нет
102-53	Форма обратной связи	154	Нет
102-54	Устойчивое развитие	65	Нет
102-55	Указатель содержания GRI	141–150	Нет
102-56	Заключение по итогам проведения внешнего подтверждения	152–153	Нет

СУЩЕСТВЕННЫЕ ТЕМЫ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
СЕРИЯ СТАНДАРТОВ: ЭКОНОМИЧЕСКАЯ			
GRI 201 ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Основные финансовые показатели	51	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Основные финансовые показатели	51	
201-1	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Взаимодействие с заинтересованными сторонами Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	51 52 97–104 121	Нет
201-3	Оплата труда и социальная поддержка персонала	89–90	Нет
201-4	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	51 52 109–117	Нет
GRI 204 ПРАКТИКИ ЗАКУПОК			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Взаимодействие с заинтересованными сторонами	103	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	103	
204-1	Доля местных поставщиков в закупках организации	103	Нет
GRI 205 ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Этика и добросовестность	132–133	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Этика и добросовестность	132–133	
205-2	Этика и добросовестность	132–133	Нет
205-3	Этика и добросовестность	132–133	Нет
РЕЗЕРВЫ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАБЕРЕНИЕ
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Состояние сырьевой базы	21–23	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Состояние сырьевой базы	21–23	
OG-1	Состояние сырьевой базы	21–23	Нет
СЕРИЯ СТАНДАРТОВ: ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ			
GRI 301 МАТЕРИАЛЫ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Охрана окружающей среды	68–69	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана окружающей среды	68–69	
301-2	Повторно используемых/вторичных материалов, использованных для производства основных продуктов и услуг, нет		Нет
GRI 302 ЭНЕРГИЯ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Энергопотребление и энергоснабжение	75	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Энергопотребление и энергоснабжение	75	
302-1	Общее потребление топлива внутри организации из невозобновляемых источников энергии: • Природный газ (всего) — 208,2 млн м ³ , или 6 930 353,4 ГДж, в том числе: 19, 270 млн м ³ , или 641 440,49 ГДж на выработку электроэнергии; 188,93 млн м ³ , или 6 288 912,91 ГДж на работу технологического оборудования • Бензин автомобильный (4-ТЭР) — 223,00 тн, или 9 738,83 ГДж • Керосин (4-ТЭР) — 1,230 тн, или 52,29 ГДж • Топливо дизельное (4-ТЭР) — 628,00 тн, или 27 057,82 ГДж Общее потребление топлива из возобновляемых источников: 0 Общее потребление электроэнергии: 37 621 800,00 кВт·час, или 135 438,48 ГДж, в том числе: • потребление электроэнергии, собственная выработка — 35 831 982,00 кВт·час, или 128 995,14 ГДж • потребление электроэнергии, покупная — 1 789 818,00 кВт·час, или 6 443,34 ГДж Общее потребление тепловой энергии: 39 854,718 Гкал, или 166 863,73 ГДж, в том числе: • потребление тепловой энергии, собственная выработка — 35 392,678 Гкал, или 148 182,06 ГДж • потребление тепловой энергии, покупная — 4 462,040 Гкал, или 18 681,67 ГДж Общее потребление энергии на охлаждение — 0 Общее потребление пара — 0 Общий объем: • проданной электроэнергии: 564 808,00 кВт·час, или 2 033,31 ГДж • проданного топлива/энергии на отопление: 0 • проданного топлива/энергии на охлаждение: 0 • проданного пара: 0 Общее потребление энергии составляет: 6 990 294,04 ГДж f. Используемые стандарты, методики и допущения. g. Используемые коэффициенты пересчета: 1 Киловатт·час = 3,6·10 ⁻³ ГДж 1 Гкал = 4,1868 ГДж Природный газ: 1 тыс. м ³ = 33,287 ГДж Природный газ: 1 м ³ · (k = 1,154) = тут Бензин: 1 тн · 1,49 = тут · (k = 29,31) = ГДж ДТ: 1 тн · 1,47 = тут · (k = 29,31) = ГДж Керосин: 1 тн · 1,45 = тут · (k = 29,31) = ГДж	75–76	Да, в части общего потребления энергии



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАБЕРЕНИЕ
302-3	Энергоемкость составляет 1,032 млн кВт·ч/млрд м ³ Природный газ — 208 200,0 тыс. м ³ , или 6 930 353,40 ГДж В соотношение энергоемкости включены: топливо, электричество. Соотношение основано на энергопотреблении внутри организации		Нет
302-4	Суммарное сокращение энергопотребления в результате инициатив по энергосбережению составляет 583 011,06 ГДж При расчете учитывалась экономия по электроэнергии, тепловой энергии и природному газу Основа для расчета сокращения энергопотребления: – электроэнергия в сравнении с базовым 2017 г. (на основании целей и задач по СЭНМ); – тепловая энергия и природный газ в сравнении с планом 2018 г.	75–77	Да, в части сокращения энерго- потребления
GRI 303 ВОДА			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Водоснабжение	72	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Водоснабжение	72	
303-1	Водоснабжение Поверхностные воды, включая воду из заболоченных территорий, рек, озер и океанов, — 0 Подземные воды — 83,71 тыс. м ³ Дождевая вода, непосредственно собираемая и сохраняемая организацией, — 0 Сточные воды другой организации — 0 Муниципальные системы водоснабжения или другие государственные или частные водохозяйственные предприятия — 6,41 тыс. м ³ Для расчета количества забираемой воды в ОАО «Севернефтегазпром» используются показания приборов учета. Данные по общему водозабору приведены в таблице «Основные показатели деятельности Компании в области ООС»	72–74	Да, в части общего количества за- бираемой воды с разбивкой по источникам
303-2	Водоснабжение Водозабор организации не оказывает существенного влияния на источники воды. Оценка влияния проходит на основании выданных лицензий СЛХ 01821 ВЭ и СЛХ 01383 ВЭ на право пользования недрами, а также подсчета запасов	72–74	Нет
303-3	Водоснабжение Общий объем рециркулируемой воды — 841,98 тыс. м ³ Общий объем рециркулируемой воды в процентах от общего объема водозабора, указанного в элементе отчетности 303-1, — 1 048% Используемые стандарты, методики и допущения — устройства для мониторинга и измерений	72–74	Нет
GRI 304 БИОРАЗНООБРАЗИЕ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Охрана окружающей среды	68–69	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана окружающей среды	68–69	
304-2	Существенного прямого и косвенного воздействия на биоразнообразие деятельность организации не оказывает		Нет
304-3	Проведена рекультивация на площади 2,403 га. Земли переданы собственнику после приемки комиссией департамента ЯНАО		Нет
304-4	Охраняемых видов на территории, затрагиваемой деятельностью организации, нет		Нет
GRI 305 ВЫБРОСЫ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Выбросы загрязняющих веществ	70	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Выбросы загрязняющих веществ	70	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАБЕРЕНИЕ
305-1	Общий объем прямых выбросов парниковых газов, CO ₂ -эквивалент — 398,9399 тыс. т Газы, учтенные при расчете выбросов, прямых выбросов парниковых газов — CO ₂ , CH ₄ . Выбросы CO ₂ от разложения биомассы (полигон ТБО) — 0,05085 тыс. т Базовый год — не определен в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов, проведением технического перевооружения, изменением методов проведения плановых остановочных работ. Приказ Минприроды России от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации». Потенциал глобального потепления (ПГП) — 25	70–71	Нет
305-2	В соответствии с нормативной и методической базой РФ сбор необходимой информации и представление отчетности по косвенным выбросам парниковых газов не осуществляется		Нет
305-3			Нет
305-4	Коэффициент интенсивности выбросов парниковых газов — 15,876 Специфичный для организации показатель, выбранный для расчета этого коэффициента: числитель — объем выброса парниковых газов, тонн; знаменатель — извлеченный природный газ, млн м ³ . Виды выбросов парниковых газов, включенные в расчет коэффициента интенсивности: прямые выбросы (Область охвата 1). Газ, учтенный при расчете этого показателя, — метан	70–71	Нет
305-5	Выбросы загрязняющих веществ Общий объем сокращения выбросов парниковых газов, CO ₂ -эквивалент — 34,031 тыс. т, из них: – сокращение выбросов CO ₂ — 10,112 тыс. т – сокращение выбросов парниковых газов, CH ₄ эквивалентно CO ₂ — 23,919 тыс. т Учтенный газ — CO ₂ , CH ₄ Базовый год — не определен в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов, проведением технического перевооружения, изменением методов проведения плановых остановочных работ, изменением расчета выбросов парниковых газов в связи с вводом Приказа Минприроды России от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации». Общий объем сокращения прямых выбросов (Область охвата 1), CO ₂ -эквивалент — 34,031 тыс. т	70–71	Нет
305-6	Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют		Нет
305-7	Выбросы загрязняющих веществ	70–71	Да, в части массы выбросов загрязняющих веществ
GRI 306 СБРОСЫ СТОЧНЫХ ВОД И ОТХОДОВ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Утилизация отходов	71	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Утилизация отходов	71	
306-1	Водоснабжение Норматив сброса сточных вод составляет не более 500 м ³ в сутки. 1. Сброс сточных вод осуществляется путем закачки в поглощающий горизонт. 2. Установленные нормативы качества сточных вод: Нефтепродукты, не более 150 мг/дм ³ . Взвешенные вещества, не более, — 300 мг/дм ³ . Метанол, не более, — 40 000 мг/дм ³ . ТЭГ, не более, — 4 000 мг/дм ³ . Водородный показатель, не ниже, — 6,8 pH. Содержание растворенного кислорода, не более — 5 мг O ₂ /дм ³ . Сероводород, не более, — 15 мг/дм ³ . Сульфаты, не более — 300 мг/дм ³ . Железо окисное, не более — 3 мг/дм ³ . Бытовые сточные воды поступают на станцию биологической очистки сточных вод АЕ-150 Б, где происходит механическое отделение примесей и биологическая очистка. 3. Сточные воды повторно не используются другими организациями. Технологический проект захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении	72–74	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАБЕРЕНИЕ
306-2	Общая масса опасных отходов — 609,968 т с разбивкой по методам утилизации (с учетом 2,741 т, накопленных в 2017 г.): • Повторное использование — 48,892 т • Вторичная переработка — 0 т • Компостирование — 0 т • Восстановление, в том числе восстановление энергии — 34,642 т • Сжигание (массовое сжигание) — 1,596 т • Закачка в глубокие подземные горизонты — 0 т • Размещение на полигоне — 491,142 т • Хранение на площадке предприятия — 26,435 т • Прочие (обезвреживание) — 10,002 т Общая масса неопасных отходов — 144,391 т с разбивкой по методам утилизации (с учетом 25,774 т, накопленных в 2017 г.): • Повторное использование — 0 т • Вторичная переработка — 0 т • Компостирование — 0 т • Восстановление, в том числе восстановление энергии — 143,369 т • Сжигание (массовое сжигание) — 0 т • Закачка в глубокие подземные горизонты — 0 т • Размещение на полигоне — 23,819 т • Хранение на площадке предприятия — 2,977 т • Прочие — 0 т Информация получена на основе собственных данных (в отношении отходов, размещенных на собственных объектах размещения) и стандартных данных подрядчика по утилизации отходов (в отношении отходов, переданных сторонней организации). Принципы отнесения отходов к опасным и неопасным основаны на ФЗ от 24.06.1998 № 89-ФЗ (ред. от 25.12.2018) «Об отходах производства и потребления»	71–72	Да, в части общей массы образования отходов
306-3	В 2018 году разливов не зафиксировано		Нет
306-4	Транспортировка опасных отходов: • Перевезенных опасных отходов — 26,679 т • Импортированных опасных отходов — 0 т • Экспортированных опасных отходов — 0 т • Переработанных опасных отходов — 0 т Доля опасных отходов, перевезенных в зарубежные пункты назначения, — 0 т Использованные стандарты, методики и допущения: ст. 16 ФЗ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ (ред. от 25.12.2018). К опасным отнесены отходы I–IV классов опасности, к неопасным — отходы V класса опасности		Нет
306-5	Водные объекты, на которые оказывает влияние сброс сточных вод, отсутствуют		Нет
OG- 5	В соответствии с Технологическим проектом захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении сброс сточных вод осуществляется путем закачки в поглощающий горизонт Общий объем пластовой воды — 9,83 тыс. м ³ Объем/доля пластовой воды обратно закачанной — 9,83/100%		Нет
OG- 6	Объем факельного сжигания углеводородов — 2881,106 тыс. м ³ , в том числе при исследовании скважин — 2835,640 тыс. м ³ Объем постоянного факельного сжигания углеводородов — 34,098 тыс. м ³ Объем срабатываемых углеводородов — 681,880 тыс. м ³ Объем постоянно срабатываемых углеводородов — 0 тыс. м ³ Объем факельного сжигания и срабатывания для газонефтедобычи с учетом объема добычи — 161,563 млн баррелей в нефтяном эквиваленте		Нет
OG- 7	Ведение учета и утилизацию отходов бурения осуществляет подрядная организация		Нет
GRI 307 СОБЛЮДЕНИЕ ПРИРОДООХРАННОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Охрана окружающей среды	68–69	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана окружающей среды	68–69	
307-1	По итогам проведенной проверки Управлением Росприроднадзора по ЯНАО Обществу было выставлено два штрафа на общую сумму 200 000 руб. За несоблюдение экологического законодательства было предъявлено 5 нефинансовых санкций Штрафы и нефинансовые санкции, выставленные Обществу в 2018 г., проходят обжалование в судебном порядке. На момент составления Отчета суд первой инстанции отменил 3 санкции и один штраф на сумму 100 000 руб.		Нет
СЕРИЯ СТАНДАРТОВ: СОЦИАЛЬНАЯ			
GRI 401 ЗАНЯТОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Кадры и социальная политика	84	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	84	
401-1	Численность и структура персонала 10,3% — общая текучесть кадров Общества в 2018 г., рассчитанная в соответствии со стандартами GRI	87	Да, в части общей текучести кадров
401-3	Численность и структура персонала	85–87	Нет
GRI 403 ОХРАНА ТРУДА И ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Охрана труда	78	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана труда	78	
403-1	В ОАО «Севернефтегазпром» создана и функционирует Центральная постоянно действующая комиссия по охране труда и промышленной безопасности IV уровня. Состав комиссии 25 чел. — руководители подразделений Общества. Комиссия рассматривает вопросы промышленной безопасности, а также охраны здоровья работников предприятия		Нет
403-2	Охрана здоровья За отчетный период несчастных случаев не зарегистрировано Коэффициент отсутствия на рабочем месте — 2,96%	79–80	Да, в части количества несчастных случаев и коэффициента отсутствия на рабочем месте
403-3	Безопасность персонала и производства В Компании не числятся работники, занятые профессиональной деятельностью, сопряженной с высоким травматизмом или высоким риском заболеваемости определенными болезнями		Нет
403-4	Взаимоотношения работников и Общества строятся на основании Коллективного договора		Нет
GRI 404 ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Кадры и социальная политика	91	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	91	
404-1	Развитие персонала и управление эффективностью труда	91–92	Да, в части среднегодового количества часов обучения с разбивкой по полу и категориям сотрудников
404-3	Развитие персонала и управление эффективностью труда Формирование кадрового резерва и работа с молодыми специалистами	93	Нет
GRI 405 РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Кадры и социальная политика	84–87	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	84–87	
405-1	Численность и структура персонала	84–87	Нет
GRI 406 НЕДОПУЩЕНИЕ ДИСКРИМИНАЦИИ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Кадры и социальная политика	88	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	88	
406-1	Управление персоналом	88	Нет
GRI 408 ДЕТСКИЙ ТРУД			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Кадры и социальная политика	88	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	88	
408-1	Управление персоналом	88	Нет
GRI 409 ПРИНУДИТЕЛЬНЫЙ ИЛИ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ТРУД			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Кадры и социальная политика	88	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	88	
409-1	Управление персоналом	88	Нет
GRI 411 ПРАВА КОРЕННЫХ И МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАБЕРЕНИЕ
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97	
411-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97–104	Да
OG-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97–104	Нет
GRI 413 МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА			
GRI 103	Подходы к управлению		Нет
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97	
413-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	102–104	Нет
OG-10	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97–104	Нет
ВЫНУЖДЕННОЕ ПЕРЕСЕЛЕНИЕ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97	
OG-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97–104	Нет
ЦЕЛОСТНОСТЬ АКТИВОВ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Безопасность персонала и производства	78	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Безопасность персонала и производства	78	
OG-13	Безопасность персонала и производства Аварий и несчастных случаев на объектах Общества не зарегистрировано	78–83	Да, в части количества аварий
GRI 417 МАРКЕТИНГ И МАРКИРОВКА			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97–104	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	97–104	
417-3	В 2018 г. не выявлены случаи несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство		Нет

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 МЕТОДИКА РАСЧЕТА СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ, ПРОШЕДШИХ НЕЗАВИСИМУЮ ПРОВЕРКУ

ПОКАЗАТЕЛЬ	МЕТОДИКА РАСЧЕТА И ГРАНИЦЫ
Текущая численность кадров	Коэффициент текучести кадров рассчитан в соответствии с двумя методиками: 1) методика ПАО «Газпром»: отношение количества выбывших по собственному желанию и без уважительной причины сотрудников к среднесписочной численности за отчетный период (раздел «Численность и структура персонала»); 2) методика стандартов GRI: отношение количества всех выбывших сотрудников к численности сотрудников на конец отчетного периода (Приложение 2. «Указатель содержания GRI»). Показатель учитывает сотрудников всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета.
Количество несчастных случаев с персоналом	При расчете количества несчастных случаев за 2018 г. учитывались травмы всех типов тяжести, вызвавшие у работника потерю трудоспособности на срок не менее одного дня. Показатель учитывает сотрудников всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета.
Масса выбросов загрязняющих веществ	Масса выбросов загрязняющих веществ представляет собой сумму выбросов оксидов азота, оксидов серы, метана, окиси углерода, летучих органических соединений и твердых веществ, выраженную в тоннах. Расчет произведен по источникам выбросов Компании, расположенным на ЮРНГКМ.
Общее количество забора воды с разбивкой по источникам	Общий объем забираемой воды рассчитан как суммарный объем забранных подземных, пластовых и приобретенных (муниципальных) вод. Расчет включает потребление воды подразделениями Компании в п. Уренгой, г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Общая масса образования отходов	Общая масса отходов рассчитана как суммарная масса отходов всех классов опасности, образованных в подразделениях компании в п. Уренгой, г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Общее потребление энергии	Суммарный объем потребления энергии включает в себя потребление невозобновляемых видов топлива (природный газ на производство энергии, бензин, дизельное топливо и керосин), приобретенную электроэнергию за вычетом энергии, проданной сторонним организациям, и приобретенное тепло. Объем потребления энергии каждого вида переведен в ГДж с учетом коэффициентов пересчета. Показатель включает в себя потребление энергии подразделениями компании в п. Уренгой, г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Доля проведенных конкурентных закупок в общей сумме закупок	Доля проведенных конкурентных закупок рассчитана как отношение суммы по договорам, заключенным с контрагентом — победителем конкурентной закупки, к общей сумме заключенных договоров за отчетный период. Показатель учитывает закупки всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета. Показатель рассчитан с учетом НДС. К закупкам отчетного года относятся закупки по договорам с датой заключения, относящейся к отчетному году. Договоры, предполагающие исполнение в течение нескольких лет, учитываются в году заключения в полной сумме.
Количество случаев обращений о нарушениях прав коренных народов Севера	Случаи обращений о нарушениях прав коренных народов Севера за отчетный период рассчитаны на основании записей в едином журнале приема обращений и отзывов, в котором консолидированы все входящие обращения от заинтересованных сторон. Показатель учитывает случаи обращений о нарушениях прав коренных народов Севера, поступившие во все подразделения Компании в соответствии с границами Отчета.
Коэффициент отсутствия на рабочем месте	Коэффициент отсутствия на рабочем месте рассчитан как отношение календарных дней отсутствия к общему рабочему времени, фактически отработанному рабочей силой за отчетный период.
Среднегодовое количество часов обучения на одного сотрудника с разбивкой по полу и категориям сотрудников	Показатель рассчитывается в соответствии со стандартом GRI как отношение количества часов подготовки к общей численности соответствующей категории или пола.
Количество аварий	Данный показатель раскрывается на основании данных о зарегистрированных авариях в отчетном периоде. Аварии понимаются в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
Сокращение энергопотребления	При расчете учитывалась экономия по электроэнергии, тепловой энергии и природному газу. Основа для расчета сокращения энергопотребления: • электроэнергия в сравнении с базовым 2017 г. (на основании целей и задач по СЭНМ); • тепловая энергия и природный газ в сравнении с планом 2018 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ 4 ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ИТОГАМ ПРОВЕДЕНИЯ ВНЕШНЕГО ЗАВЕРЕНИЯ

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ НЕЗАВИСИМОЙ АУДИТОРСКОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ВЫБРАННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ, РАСКРЫТЫХ В ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЗА 2018 ГОД

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий отчет адресован руководству ОАО «Севернефтегазпром».

Объектом подтверждения является информация об устойчивом развитии, включенная в Годовой отчет ОАО «Севернефтегазпром» за 2018 год (далее — Отчет), а именно выбранные двенадцать существенных показателей деятельности в области устойчивого развития, раскрытые в Отчете (далее — Выбранные показатели):

- 1) общий коэффициент текучести кадров;
- 2) среднегодовое количество часов обучения на одного сотрудника с разбивкой по полу и категориям сотрудников;
- 3) количество аварий;
- 4) количество несчастных случаев с персоналом;
- 5) коэффициент отсутствия на рабочем месте;
- 6) количество случаев обращений о нарушениях прав коренных народов Севера;
- 7) общее потребление энергии;
- 8) сокращение энергопотребления;
- 9) общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам;
- 10) масса выбросов загрязняющих веществ;
- 11) общая масса образования отходов;
- 12) доля проведенных конкурентных закупок в общей сумме закупок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

Руководство ОАО «Севернефтегазпром» несет полную ответственность за составление и достоверность Отчета. Мы несем ответственность за результаты работы по подтверждению Выбранных показателей только перед ОАО «Севернефтегазпром» в рамках согласованного с ОАО «Севернефтегазпром» задания и не принимаем на себя никакой ответственности перед любым третьим лицом.

ОБЪЕМ, КРИТЕРИИ И УРОВЕНЬ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ

Критерием нашей проверки являлось соответствие Выбранных показателей требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» GRI.

Наша проверка планировалась и осуществлялась в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность 3000 (пересмотренным) «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов» (ограниченный уровень уверенности).

Осуществленная нами в рамках обеспечения вышеуказанного уровня уверенности выборочная верификация информации в Отчете не может претендовать на обеспечение высокого уровня гарантий для подтверждения. Работа по подтверждению основывалась на предоставленной руководством Общества и его работниками подтверждающей информации, на данных из доступных источников и аналитических методах подтверждения. В отношении количественной информации, содержащейся в Отчете, проведенная работа не может считаться достаточной для выявления всех возможных неточностей и искажений. Тем не менее, собранные нами подтверждения достаточны для формирования нашей позиции в соответствии с вышеуказанными уровнями уверенности.

МЕТОДОЛОГИЯ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ

В рамках работы мы выполнили следующие процедуры:

- проведение интервью и получение документальных подтверждений в отношении Выбранных показателей от представителей менеджмента и сотрудников ОАО «Севернефтегазпром»;
- изучение имеющейся на сайте ОАО «Севернефтегазпром» информации, касающейся деятельности в контексте вопросов устойчивого развития;

- изучение опубликованных заявлений третьих лиц, касающихся экономических, экологических, социальных аспектов деятельности ОАО «Севернефтегазпром» с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных в Отчете;
- сравнительный анализ Отчета с отчетами компаний аналогичного сегмента рынка;
- анализ существенных для ОАО «Севернефтегазпром» вопросов в области устойчивого развития;
- выборочное изучение документов и данных в отношении Выбранных показателей, в том числе о результативности существующих в ОАО «Севернефтегазпром» систем управления экономическими, экологическими и социальными аспектами устойчивого развития;
- изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования и передачи информации для раскрытия Выбранных показателей;
- анализ информации в Отчете на соответствие критериям, упомянутым выше.

ГРАНИЦЫ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ

Подтверждение проводилось исключительно в отношении данных за 2018 год. Оценка надежности представленной в Отчете информации о результативности проводилась в отношении соответствия Выбранных показателей требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» GRI. В отношении показателей количественного характера проводилась оценка соответствия предоставленным нам документам внешней и внутренней отчетности.

Подтверждение не проводится в отношении заявлений прогнозного характера, а также заявлений, выражающих мнения, убеждения или намерения ОАО «Севернефтегазпром» предпринять какие-либо действия, относящиеся к будущему времени. Подтверждение в отношении заявлений, в качестве источников которых в Отчете указаны экспертные суждения, не проводится.

ВЫВОДЫ

Следующие выводы основаны на проведенной нами работе по подтверждению, выполненной в объеме и границах, указанных выше.

В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных отклонений Выбранных показателей, раскрывающих информацию об устойчивом развитии ОАО «Севернефтегазпром», от требований Стандартов отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» GRI.



ЗАЯВЛЕНИЕ О КОМПЕТЕНТНОСТИ И НЕЗАВИСИМОСТИ

ООО «ЭНПИ Консалт» — независимая аудиторская организация, профессионально оказывающая услуги по подтверждению, является лицензированным провайдером услуг по подтверждению в соответствии с требованиями стандарта AA1000AS. ООО «ЭНПИ Консалт» является членом саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» и ведет свою деятельность в соответствии с требованиями независимости и другими этическими требованиями *Кодекса этики профессиональных бухгалтеров*, выпущенного Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров, который основан на фундаментальных принципах честности, объективности, профессиональной компетентности и должной тщательности, конфиденциальности и профессионального поведения. ООО «ЭНПИ Консалт» применяет Международный стандарт контроля качества 1 и, следовательно, поддерживает исчерпывающую систему контроля качества, в том числе подтвержденную задокументированными политикой и процедурами относительно соблюдения этических требований, профессиональных стандартов и применимых законодательных и нормативных требований. В компании действует система контроля качества аудиторских услуг, включая контроль за соблюдением этических норм.

ООО «ЭНПИ Консалт» официально заявляет, что настоящий Отчет представляет позицию независимого аудитора в отношении Выбранных показателей. ООО «ЭНПИ Консалт» и его сотрудники не имеют отношений с ОАО «Севернефтегазпром», которые могли бы привести к конфликту интересов при оказании услуг по подтверждению Выбранных показателей.

Генеральный директор
Общества с ограниченной
ответственностью
«ЭНПИ Консалт» _____ Н.Ю. Хренов



Москва, 29 марта 2019 года



ФОРМА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Вы ознакомились с Годовым отчетом ОАО «Севернефтегазпром» за 2018 год. Ваше мнение очень важно для нас, и мы будем благодарны, если Вы сможете улучшить качество отчетности, ответив на вопросы данной формы.

1. Появилось ли у Вас представление о деятельности ОАО «Севернефтегазпром» в области устойчивого развития после прочтения Отчета?

- a. Да
- b. Нет
- c. Затрудняюсь ответить
- d. Пожалуйста, оставьте свой комментарий: _____

2. Какое у Вас сложилось впечатление от информации, представленной в Отчете?

- a. Интересно
- b. Не вызвало особых впечатлений
- c. Затрудняюсь ответить

3. Как Вы оцениваете Отчет с точки зрения достоверности, объективности и полноты информации?

- a. Благоприятно
- b. Неблагоприятно
- c. Нейтрально
- d. Пожалуйста, оставьте свой комментарий: _____

4. Как Вы оцениваете Отчет с точки зрения удобства поиска информации?

- a. Удобно
- b. Обычно
- c. Неудобно
- d. Пожалуйста, оставьте свой комментарий: _____

5. Назовите наиболее интересный, по Вашему мнению, раздел: _____

6. Какие, по Вашему мнению, направления деятельности ОАО «Севернефтегазпром» требуют улучшения для повышения корпоративной социальной ответственности: _____

7. Какую дополнительную информацию о деятельности Общества в области устойчивого развития Вы бы хотели видеть в Отчете: _____

8. Ваши общие комментарии о Годовом отчете ОАО «Севернефтегазпром» за 2018 год: _____

9. Заинтересованы ли Вы или Ваша организация в диалогах по подготовке Отчета об устойчивом развитии Общества за 2019 год:

- a. Да, наши контактные данные: _____
- b. Нет

10. Какие организации, по Вашему мнению, стоит пригласить для диалога о подготовке Отчета об устойчивом развитии за 2019 год: _____

11. К какой группе заинтересованных лиц Вы относитесь:

- a. Сотрудник Общества
- b. Инвестор
- c. Акционер
- d. Клиент
- e. Подрядчик
- f. Представитель органов власти
- g. Представитель общественной организации
- h. СМИ
- i. Житель территории, на которой Общество осуществляет деятельность
- j. Иное: _____

12. Оставьте свои контактные данные: _____

13. Какой способ связи Вам предпочтителен: _____

Пожалуйста, направьте данную форму по адресу:

ОАО «Севернефтегазпром»,
Служба по связям с общественностью и средствами массовой информации,
Российская Федерация, 629300,
Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130

Вы можете направить данную анкету, а также Ваше мнение и вопросы по деятельности и отчетности Общества на следующий электронный адрес: sngpr@sngpr.com

Все входящие запросы, мнения и вопросы будут учтены при подготовке следующего Отчета Компании.

