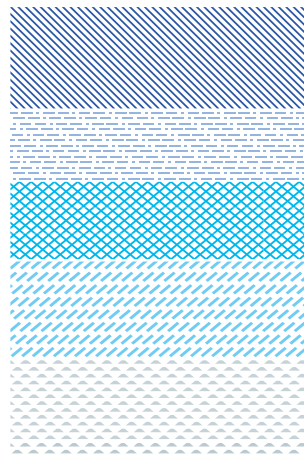
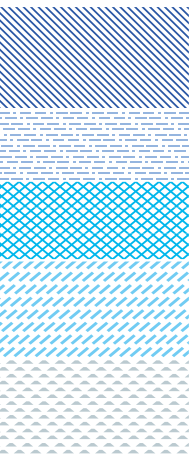




2019

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ГODOBOЙ ОТЧЕТ **2019**



СОДЕРЖАНИЕ

1	ВВЕДЕНИЕ	3	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 и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью 	109
2	КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2019 ГОДА	5		<ul style="list-style-type: none"> Общее собрание акционеров 	110
3	КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2019 ГОДА	6		<ul style="list-style-type: none"> Совет директоров 	110
4	ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	10		<ul style="list-style-type: none"> Комитет по техническим вопросам 	114
5	ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА	12		<ul style="list-style-type: none"> Исполнительный орган Ревизионная комиссия Сведения об аудиторе Общества 	116
	<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	11	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ	118
6	ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ	21		<ul style="list-style-type: none"> Уставный капитал 	120
	<ul style="list-style-type: none"> Интеллектуальная собственность Рационализаторская деятельность Популяризация инновационной деятельности 	22		<ul style="list-style-type: none"> Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 	121
7	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	24	12	СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	122
	<ul style="list-style-type: none"> Интеллектуальная собственность Рационализаторская деятельность Популяризация инновационной деятельности 	25		<ul style="list-style-type: none"> Отраслевые риски Финансовые риски Правовые риски 	124
8	ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	25			126
	<ul style="list-style-type: none"> Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Движение денежных средств за отчетный период Основные финансовые коэффициенты 	26			126
9	УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	30	13	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	128
	<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 	33		<ul style="list-style-type: none"> Этика и добросовестность Регистрационные сведения 	132
		34			134
		35	14	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	136
		40		<ul style="list-style-type: none"> Принципы подготовки Отчета Раскрытие информации Приложение 1. Перечень совершенных Обществом в 2019 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
		50			139
		51			139
		52			141
		60			141
		61			151
		64			153
		65			153
		68			155
		74			155
		77			155
		85			155
		98			155



Введение



В представленном Годовом отчете (далее — Отчет) раскрыта информация о результатах производственно-хозяйственной деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром», Общество, Компания) за 2019 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 2019 год соответствует варианту «Основной» Руководства GRI Standards. Достоверность выбранных показателей в области устойчивого развития подтверждена независимым аудитором ООО «ФБК».

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.



Обращение Председателя Совета директоров

УЧАСТИЕ ЛИДЕРОВ МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В ДОРОЖНОЙ КАРТЕ РОССИЙСКОГО РЕГИОНА ЯВЛЯЕТСЯ ЯРКИМ ПРИМЕРОМ РЕАЛИЗАЦИИ НА ПРАКТИКЕ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ, НАПРАВЛЕННОЙ НА УКРЕПЛЕНИЕ И РАСШИРЕНИЕ ВЗАИМОВЫГОДНЫХ АЛЬЯНСОВ. ЭТО ПРИМЕР УСПЕШНОГО ВОПЛОЩЕНИЯ СОВРЕМЕННЫХ И СПРАВЕДЛИВЫХ ПРИНЦИПОВ МЕЖДУНАРОДНОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА.

Уважаемые акционеры, коллеги!

2019 год стал для ОАО «Севернефтегазпром» периодом стабильного развития. Компания укрепила позиции одного из лидеров по объемам добычи, сбора и транспортировки газа, нарастила технологические компетенции, повысила эффективность производственной деятельности. Общество продолжило реализацию намеченной стратегии, направленной на качественные изменения, в первую очередь за счет активного внедрения новых технологий. Авторский коллектив ОАО «Севернефтегазпром» за прошедший период отмечен дипломом Министерства энергетики РФ «За вклад в инновационное развитие топливно-энергетического комплекса», общественной премией имени Н. К. Байбакова за инновационные чистые технологии.

Одно из основных направлений технологического развития Компании — это поиск инновационных методов разработки и вовлечения в добычу трудноизвлекаемых запасов. Успешно завершён проект по введению в промышленную эксплуатацию первого пускового комплекса на туронскую газовую залежь Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, что позволит на ближайшие годы поддерживать уровень добычи природного газа в заданных регламентирующими документами значениях.

Безусловно, освоение Южно-Русского месторождения играет огромную роль в развитии территории присутствия Компании, повышении качества жизни людей. Значительный вклад в это большое дело вносят наши европейские партнеры — компании «Винтерсхалл Дза ГмБХ» и «ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмБХ».

Масштабы деятельности нашей Компании имеют тенденцию к устойчивому росту, что параллельно ведет к повышению уровня ответственности за создание безопасных условий для работников, партнеров и населения регионов присутствия, снижению негативного воздействия на окружающую среду. В 2019 году Компания, в лице генерального директора, отмечена медалью «За сохранение Арктики». Награда вручается за внедрение новых технологий, способствующих освоению арктических территорий Ямало-Ненецкого автономного округа, и является признаком значительного вклада в развитие округа.

Сейчас мы переходим к новому этапу развития. Утверждена стратегия на ближайшие годы, заданы новые ключевые ориентиры. Повышение эффективности существующих активов, реализация значимых проектов в срок и в рамках бюджета, актуализация управленческой модели позволят успешно внедрять новые технологии и перевести Компанию на более качественный уровень с учетом вызовов цифровой эпохи.

С уважением,
Александр Медведев,
Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром»



Обращение генерального директора

РУКОВОДСТВУЯСЬ ПРИНЦИПАМИ ВЫСОКОЙ КОРПОРАТИВНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ, ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ВНОСИТ МАСШТАБНЫЙ ВКЛАД В ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЛАГОПРИЯТНЫХ УСЛОВИЙ ЖИЗНИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, В ПОДДЕРЖКУ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ, НАУКИ, ОБРАЗОВАНИЯ, КУЛЬТУРЫ И СПОРТА, ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА.

Уважаемые коллеги, акционеры, партнеры!

Нашими приоритетными задачами в 2019 году стали укрепление ресурсной и технологической базы, развитие инновационных форм управления и организации производственных процессов, обеспечение финансовой стабильности Компании. В отчетном году ОАО «Севернефтегазпром» вышло на новый уровень результативности, сохраняя высокую степень инвестиционной привлекательности. Компания стремится максимально реализовать имеющийся потенциал газовых залежей, накопленный опыт и компетенции, чтобы укрепить свои позиции на энергетическом рынке.

Стратегия Компании базируется на принципах инновационного развития, обеспечения надежной технологической базы и интеграции цифровых решений в управление и производство. Компания вкладывает значительные инвестиции в собственную разработку технологических решений и оборудования. Реализуя капиталоемкие проекты, мы следуем ключевому приоритету — обеспечение высокого уровня промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. Результатом последовательных действий в этой области является снижение техногенной нагрузки на природную среду.

Мы осознаем, что долгосрочный устойчивый рост Компании основан на развитии человеческого капитала. Программы развития персонала, повышение квалификации, достойная оплата труда и социальные гарантии работникам формируют сплоченный коллектив профессионалов, приверженных общему делу.

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



Ключевые события 2019 года



ЯНВАРЬ

В рамках рабочей встречи Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера и Председателя Правления OMV AG Райнера Зеле были рассмотрены актуальные вопросы сотрудничества.

Состоялось собрание Совета молодежи ОАО «Севернефтегазпром», на котором был утвержден план работ на 2019 год.



ФЕВРАЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» и администрация г. Новый Уренгой подписали соглашения о сотрудничестве на 2019 год.

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены результаты работы интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья, безопасности и системы энергетического менеджмента за 2018 год.

ОАО «Севернефтегазпром» и администрация муниципального образования Пуровский район подписали соглашения о сотрудничестве на 2019 год.

Представители ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие в очередном заседании Международного делового конгресса.



МАРТ

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в ежегодном Ямальском нефтегазовом форуме.

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены итоги конкурса «Инновационные проекты студентов и аспирантов технических вузов России».

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в праздновании Дня оленевода в с. Толька Красноселькупского района.



АПРЕЛЬ

В рамках производственной практики студенты ЧПОУ «Газпром техникум Новый Уренгой» посетили объекты ОАО «Севернефтегазпром», в том числе была проведена первая в истории предприятия организованная экскурсия по недавно созданным учебно-информационным классам.

В г. Санкт-Петербурге состоялось очное заседание Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром».

Команда ОАО «Севернефтегазпром» «СНГП-Север» стала серебряным призером X Открытого Чемпионата г. Новый Уренгой по мини-футболу сезона 2018–2019.



МАЙ

Состоялось торжественное открытие Спартакиады ОАО «Севернефтегазпром», посвященной 50-летию Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в праздничных мероприятиях, посвященных 74-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне.

Молодые специалисты ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие в Международной молодежной конференции «Нефть и газ — 2019».

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



ИЮНЬ

Состоялось торжественное вручение медали «За сохранение Арктики» генеральному директору ОАО «Севернефтегазпром» за внедрение новых технологий, способствующих освоению арктических территорий Ямало Ненецкого автономного округа.

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», по результатам которого были избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии, а также рассмотрены иные вопросы.

ОАО «Севернефтегазпром» присужден диплом лауреата «Международного конкурса научных, научно-технических и инновационных разработок, направленных на развитие топливно-энергетической и добывающей отраслей 2019 года».

В канун Дня изобретателя и рационализатора в ОАО «Севернефтегазпром» были подведены итоги конкурса «Лучший рационализатор и изобретатель в 2019 году».



ИЮЛЬ

Представители Совета молодых специалистов ОАО «Севернефтегазпром» заняли 2-е место в Открытом туристическом фестивале «Турфест ЗПКТ-2019».

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в праздновании Дня рыбака в с. Красноселькуп.



АВГУСТ

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены итоги конкурса профессионального мастера, определен лучший слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике.

Закончены строительством скважины Первого пускового комплекса на Туронскую газовую залежь.

Представители ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие в IX научно-практической конференции молодых работников Общества: «Магистраль 2019: Инициатива. Развитие. Потенциал».

В рамках торжественного закрытия летней трудовой смены 2019 года глава г. Новый Уренгой вручил благодарность ОАО «Севернефтегазпром» за оказанную помощь в трудоустройстве несовершеннолетних на период каникул.



Ключевые события 2019 года



СЕНТЯБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в мероприятиях, посвященных 75-летию со дня основания Красноселькупского района и 90-летию со дня образования с. Толька.

ОАО «Севернефтегазпром» присуждено 2-е место в номинации «Лучший работодатель по трудоустройству инвалидов в Ямало-Ненецком автономном округе».

Состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», на котором был переизбран состав Совета директоров и Ревизионной комиссии.

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

Состоялся турнир по пейнтболу среди дочерних обществ ПАО «Газпром» Западной Сибири, посвященный 50-летию со дня открытия Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.



ОКТАБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» был добыт первый миллиард кубометров природного газа из туронской газовой залежи на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в рабочей встрече членов Бундестага ФРГ с депутатами Законодательного собрания ЯНАО.

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

ОАО «Севернефтегазпром» одержало победу в ежегодном конкурсе в области рационализаторской и изобретательской деятельности по итогам 2019 года, проводимом среди дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром».

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в Международной конференции Общества инженеров нефтегазовой промышленности SPE в России и Каспийском регионе, г. Москва.



НОЯБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» отметило одно из главных событий 2019 года — пятидесятилетие Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

В ОАО «Севернефтегазпром» успешно завершился сертификационный аудит системы менеджмента производственной безопасности на соответствие требованиям международного стандарта ISO 45001:2018 и надзорный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды и системы энергетического менеджмента.



ДЕКАБРЬ

Правительство ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» подписали соглашение о сотрудничестве на 2020 год.

Советом молодежи ОАО «Севернефтегазпром» организована и проведена внутренняя научно-практическая конференция молодых ученых и специалистов, посвященная 50-летию со дня открытия Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

ОАО «Севернефтегазпром», администрация муниципального образования Красноселькупский район и Ассоциация коренных малочисленных народов Севера ЯНАО «Ямал-потомкам!» заключили ежегодное трехстороннее соглашение о сотрудничестве на 2020 год.

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

ОАО «Севернефтегазпром» и трудовой коллектив заключили договор, который будет регламентировать взаимоотношения Компании и трудового коллектива в 2020–2021 годах.



Ключевые показатели
2019 годаРЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА, МЛН М³

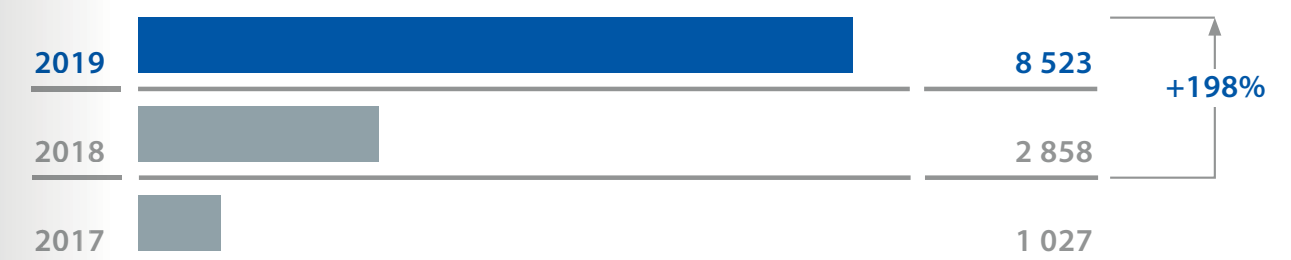
СЕБЕСТОИМОСТЬ, МЛН РУБ.



ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ, МЛН РУБ.



КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, МЛН РУБ.





ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» — ОДНО ИЗ ОСНОВНЫХ ДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ, ВХОДЯЩИХ В ГРУППУ ГАЗПРОМ.

КЛЮЧЕВЫМ ПРОЕКТОМ КОМПАНИИ ЯВЛЯЕТСЯ РАЗРАБОТКА И ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, ОДНОГО ИЗ КРУПНЕЙШИХ В РОССИИ, ГАЗ КОТОРОГО СОСТАВЛЯЕТ ОСНОВУ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ ГАЗОПРОВОДА «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК».

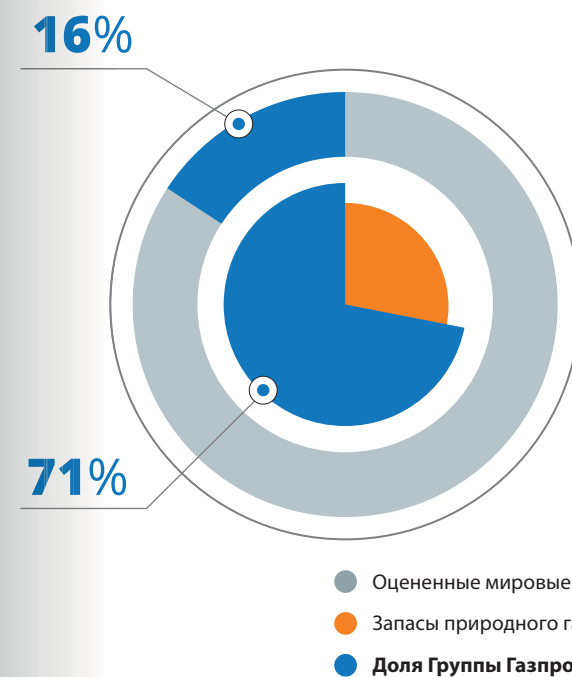
ГАЗОВЫЙ ПРОМЫСЕЛ ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ — ОДИН ИЗ САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ И ТЕХНИЧЕСКИ ОСНАЩЕННЫХ В РОССИИ НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЯВЛЯЕТСЯ ПРИМЕРОМ ЭФФЕКТИВНОГО МЕЖДУНАРОДНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА, ОБЪЕДИНЯЮЩЕГО ЗАПАДНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ С РОССИЙСКИМ ОПЫТОМ РАБОТЫ В СЛОЖНЫХ КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.

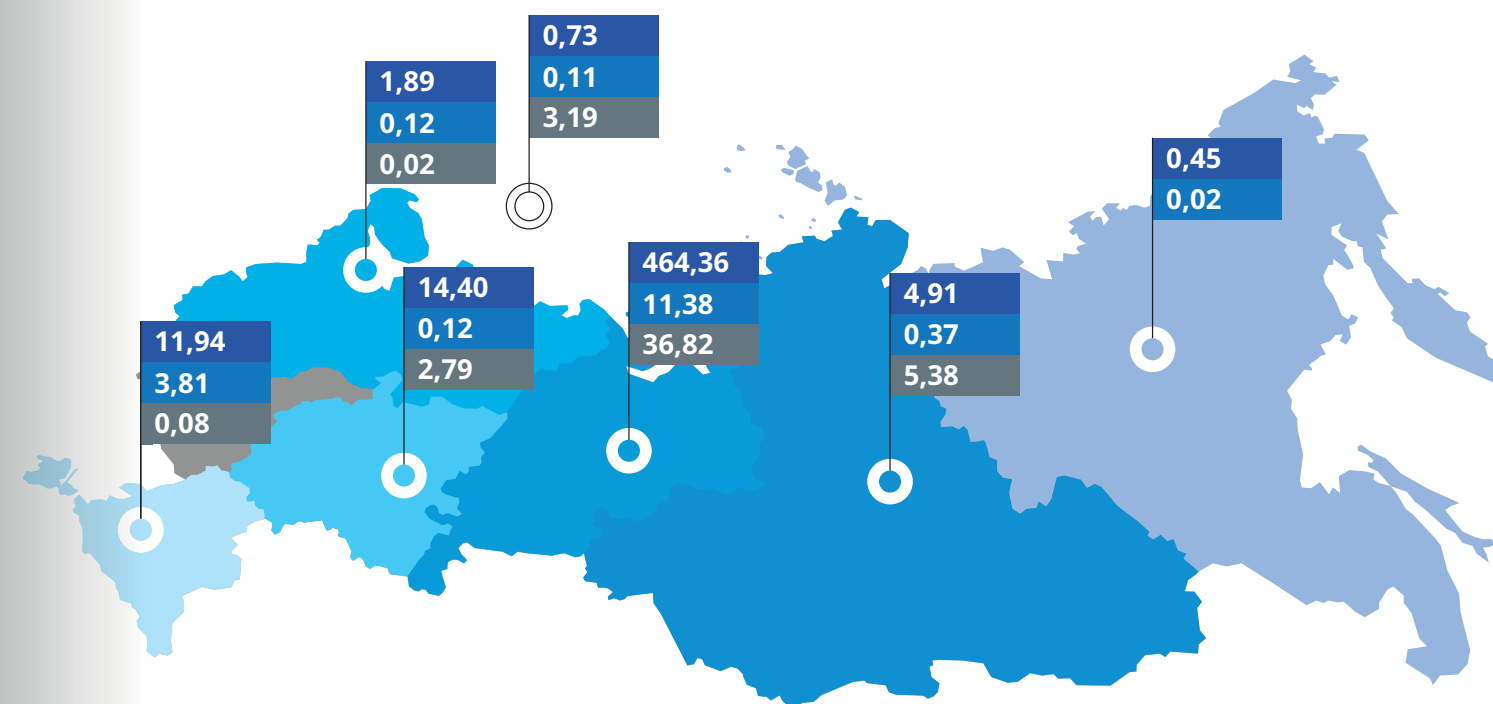
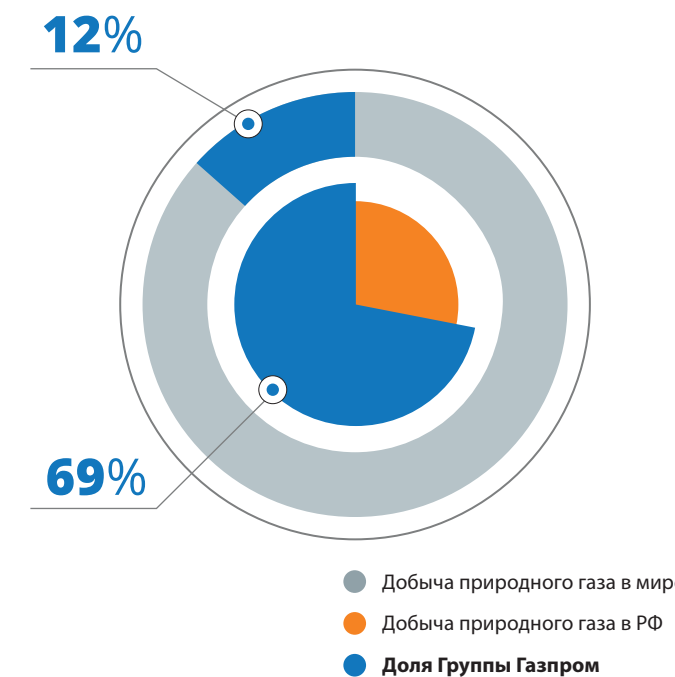


4

ВЕЛИЧИНА ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



ВСЕГО*:

498,68

15,93

48,28

■ 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 2018 года предприятиями Группы Газпром на территории округа добыто 464,36 млрд м³ природного газа.

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



ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Приоритетные направления деятельности:

обеспечение выполнения плановых заданий по добыче природного газа в заданных объемах;

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

выполнение Плана-графика выполнения работ по реконструкции, модернизации, дооборудованию и техническому перевооружению объектов ОАО «Севернефтегазпром» на 2019–2021 годы;

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;

выполнение установленных требований и совершенствование интегрированной системы менеджмента (ИСМ), системы энергетического менеджмента, отвечающей требованиям международных стандартов;

ISO 9001:2015, ISO 14001-2015, ISO 50001:2011, ISO 45001:2018, с целью эффективного управления качеством, охраной труда, экологической и промышленной безопасностью, 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

ВОДОЧИСТНЫЕ 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



13

ДКЦ-2
ПЛАНОВЫЙ ВВОД
В ЭКСПЛУАТАЦИЮ —
2020 ГОД



**ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ И ПРИМЕНЕНИЕ
САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ — ПОТЕНЦИАЛ
ДЛЯ МНОГОЛЕТНЕГО ПОСТУПАТЕЛЬНОГО РАЗВИТИЯ**

Расположенное в северо-восточной части Западной Сибири Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение является одним из крупнейших в России по объему запасов.

Ресурсная база месторождения способна обеспечить стабильный уровень добычи в долгосрочной перспективе.

25 МЛРД М³
ДОБЫЧА ГАЗА
В 2019 ГОДУ



ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА

ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ЭФФЕКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ В ОБЛАСТИ ОСВОЕНИЯ ТУРОНСКОЙ ГАЗОВОЙ ЗАЛЕЖИ, РАЗРАБОТКИ И ОБУСТРОЙСТВА ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ — В ОСНОВЕ ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.



5

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

21
22
24
25
25
26

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 31.12.2019 все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены полностью. Изменения к лицензии СЛХ 11049 НЭ зарегистрированы 15.11.2016, пер. № 5509.

ХАРАКТЕРИСТИКА СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

МЕСТОРОЖДЕНИЕ	ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2019					
	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	596,714	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	607,478	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 01.01.2019		ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАПАСАХ В 2019 ГОДУ						ЗАПАСЫ НА 31.12.2019		
	A + B ₁ + C ₁	B ₂ + C ₂	ДОБЫЧА + ПОТЕРИ	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	632,558	83,656	25,080	–	–	–	–	–	–	607,478	83,656
Конденсат, млн т	0,369	4,039	–	–	–	–	–	–	–	0,369	4,039



Разработка сеноманской и туронской газовых залежей

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗРАБОТКИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	2019	
	ПРОЕКТ	ФАКТ
Годовой отбор газа, млрд м ³ /год	25,004	25,080
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	24,118	24,503
Турон (Т ₁₋₂)	0,886	0,577
Накопленный отбор газа, млрд м ³	291,107	291,334
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	289,250	289,861
Турон (Т ₁₋₂)	1,857	1,473
Отбор газа от начальных извлекаемых запасов, %	45,3	52,16
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	44,8	51,54
Турон (Т ₁₋₂)	0,5	0,62
Отбор газа за 2019 год от начальных извлекаемых запасов, %	7,85	4,60
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	4,48	4,36
Турон (Т ₁₋₂)	0,372	0,24
Ввод скважин, шт.:	14	14
Добывающих	14	14
Наблюдательных	0	0
Поглощающих	0	0
Фонд скважин на конец года, шт.:	188	188
Добывающих,	159	159
в том числе:		
Действующих	158	157
Наблюдательных	26	26
Поглощающих	3	3
Коэффициент эксплуатации скважин	1	1
Коэффициент использования фонда скважин	0,994	0,987

Показатели разработки сеноманской и туронской газовых залежей соответствуют проектным значениям.





Геологоразведочные работы

В 2019 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 2019 ГОДУ НЕ ПЛАНИРОВАЛОСЬ И НЕ ПРОВОДИЛОСЬ.

В 2019 году в рамках проведения подготовительных работ к строительству разведочной скважины № Р-62 Ярового месторождения Южно-Русского лицензионного участка начаты работы по строительству автозимника и отсыпке рабочей площадки скважины. В соответствии с графиком строительство скважины начнется в начале 2020 года, начало бурения запланировано на апрель 2020 года. Основанием для проведения геологоразведочных работ является «Дополнение к проекту доразведки Южно-Русского лицензионного участка» (в 2017 году отчет прошел государственную экспертизу и получил положительное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза», а также рассмотрен на заседании секции по геологоразведочным работам и запасам месторождений углеводородов Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр). Основными задачами выполняемых геологоразведочных работ являются уточнение геологического строения выявленных залежей УВ пластов Ю11, Ю12, Ю13, Ю14-1, Ю14-2, Ю21 и Ю22, повышение достоверности их запасов.

В рамках подготовки к реализации программы разработки нижнемеловых отложений Южно-Русского месторождения завершены работы по пересчету начальных запасов нижнемеловых отложений, а также определен необходимый объем исследований и работ по их дальнейшему изучению.

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ТЕМАТИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

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

завершены работы по проекту доразведки залежей углеводородного сырья нижнемеловых отложений Южно-Русского месторождения в пределах Южно-Русского лицензионного участка. Отчет принят на заседании секции по геологоразведочным работам и запасам месторождений углеводородов, гидроминерального сырья и других ресурсов недр Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр. Получено положительное заключение ФГКУ «Росгеолэкспертиза»;

завершены работы по созданию отчета по пересчету начальных запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях Южно-Русского месторождения по состоянию на 01.01.2017. Представление отчета по пересчету запасов и геологической модели на экспертизу в ФБУ «Государственная комиссия по запасам» запланировано 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 2019 году завершены работы по 2-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 2019 году выполнены работы по 2-му этапу, выполнен комплекс запланированных работ по 6 скважинам);

завершены работы по восстановлению безопасного состояния ранее ликвидированных поисково-разведочных скважин старого фонда (6 скважин), находящихся на балансе МТУ «Росимущества» и расположенных на территории Южно-Русского и Ярового месторождений Южно-Русского лицензионного участка. Работы выполнены согласно требованиям «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»*. Проведены работы по зачистке приустьевых территорий скважин в радиусе 200 метров от металлолома, строительного мусора и отходов, оставленных в процессе строительства скважин. За период 2018–2019 годов работы выполнены на скважинах 5-Р, 7-Р, 8-Р Южно-Русского, 226-П, 227-Р, 229-Р Ярового месторождений;

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

завершены работы по приведению в безопасное состояние 33 ранее ликвидированных скважин (восстановление бетонных тумб). Работы выполнены согласно требованиям «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Из 33 ранее ликвидированных скважин 11 находятся на балансе ОАО «Севернефтегазпром», 22 скважины находятся на балансе МТУ Росимущества в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе — Югре, Ямало-Ненецком автономном округе;

выполнены работы по созданию одномерной геомеханической модели по разведочной скважине №62. Получены следующие результаты: 1D геомеханическая модель для 4 опорных скважин с расчетом устойчивого состояния ствола скважин, 1D геомеханическая модель для проектной вертикальной разведочной скважины №62 с расчетом устойчивого состояния ствола скважины, произведена оценка рисков геологических осложнений и выработаны рекомендации по безаварийному бурению проектируемых скважин, включающих оптимальную плотность бурового раствора, выработаны рекомендации по программе дополнительных исследований для вертикальных разведочных скважин под задачи геомеханического моделирования;

продолжаются работы по созданию объемной геомеханической модели Южно-Русского месторождения на весь интервал осадочного чехла для планирования геолого-технологических мероприятий и оптимальной разработки». За 2019 год выполнены работы по четырем этапам, окончание работ запланировано на конец 2020 года.

Эксплуатационное бурение

В 2019 году ООО «РусГазБурение» закончило строительство 9 эксплуатационных скважин (куст газовых скважин 11Т: № 1102, 1103, 1104; куст газовых скважин 13Т: № 1302, 1303, 1304; куст газовых скважин 14Т: № 1402, 1403, 1404) из 12 скважин Первого пускового комплекса туронской газовой залежи. На трех субгоризонтальных эксплуатационных скважинах № 1104, 1303, 1304 был проведен многостадийный ГРП. В 2019 году в эксплуатацию введено одиннадцать скважин



(скважина 1101 введена в 2018 году). Строительство Первого пускового комплекса завершено.

На 31.12.2019 закончены монтажом и начаты бурением три эксплуатационные скважины с восходящей конструкцией (куст газовых скважин 7Т: № 701; куст газовых скважин 8Т: № 801; куст газовых скважин 10Т: № 1001) из 45 скважин 1 фазы I этапа разработки туронской газовой залежи Южно-Русского НГКМ.

В 2019 году начаты работы по реконструкции на эксплуатационной скважине № 381. Необходимость проведения работ обусловлена обводнением подошвенными водами скважины № 381 КГС 38 в мае 2019 года. Эффективность восстановления скважины резкой бокового ствола обоснована ООО «Газпром геологоразведка» в рамках оказания услуг по авторскому надзору при реализации решений «Технологической схемы разработки сеноманской и туронской газовой залежей Южно-Русского месторождения». Работы выполняются в соответствии с проектной документацией № 354-331/18/П-354 «Реконструкция эксплуатационных газовых скважин Южно-Русского месторождения резкой боковых стволов».

Добыча природного газа

В 2019 ГОДУ ПЛАН ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ОПРЕДЕЛЕН В ОБЪЕМЕ

25 000 МЛН М³

ФАКТИЧЕСКИ ВАЛОВАЯ ДОБЫЧА ГАЗА СОСТАВИЛА

25 073 МЛН М³

ПЛАНОВОЕ ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНО НА

100,29% (+73,058 МЛН М³)

* Приказ Ростехнадзора № 101 от 12.03.2013, в редакции, действующей с 01.01.2017.



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	МЛРД М ³		
	2019	2018	2017
Добыча (извлечено из пласта)	25,079	25,128	25,050
Потери природного газа при исследованиях газовых скважин	0,006	0,002	0,007
Валовая добыча природного газа	25,073	25,126	25,043
Собственные технологические нужды	0,249	0,208	0,163
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,0006	0,0007	0,001
Товарный газ	24,823	24,917	24,879

Трудноизвлекаемые
запасыРАЗРАБОТКА
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 промышленное скопление газа, как на Заполярном и 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 абсолютной 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 нефтегазоконденсатного месторождения» (2007 год). Опытно-промышленная эксплуатация началась в декабре 2011 года пуском одной двухзбойной скважины, подключенной в газосборную сеть (ГСС) сеноманского промысла. В 2014 году пробурена экспериментальная скважина с восходящим окончанием. В 2016 году на следующей субгоризонтальной скважине проведен многостадийный гидроразрыв пласта.

В 2017 году утвержден 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 разработки туронской залежи предусмотрены следующие технологические решения:

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

добыча газа должна осуществляться 138 скважинами, объединенными в 50 кустов;

максимальная годовая добыча газа — 9,36 млрд м³;

средний дебит скважин — 133,0 тыс. м³/сут;

накопленная добыча газа за период промышленной эксплуатации — 239,378 млрд м³;

использование совместной (существующей) ГСС.

С 2018 года реализуется программа разбуривания туронской газовой залежи и вывода ее на проектный годовой уровень отбора.

Первый пусковой комплекс включает в себя 3 кустовые площадки, на каждой площадке построено по 4 эксплуатационные скважины.

На 01.01.2020 получены результаты освоения по кустам 11т, 13т, 14т, скважинам Р-35 и Р-51, диапазон коэффициентов увеличения запускного дебита скважин по отношению к проектному составил от 1,2 до 2,6.



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

СТРОИТЕЛЬСТВО
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН
НА ТУРОНСКУЮ ЗАЛЕЖЬ

В 2019 году закончено строительство 9 эксплуатационных скважин Первого пускового комплекса на туронскую газовую залежь. Основанием для их строительства является «Технологическая схема разработки сеноманской и туронской газовых залежей» (автор проекта ООО «Газпром проектирование»^{*} и Групповой рабочий проект на строительство эксплуатационных скважин с фильтровым окончанием на туронскую газовую залежь №85/17-1^{**}).

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

На 31.12.2019 строительство Первого пускового комплекса завершено, все 12 скважин введены в эксплуатацию.

В ноябре 2019 года начато строительство первой фазы (45 скважин) 1-го этапа (88 скважин) дообустройства сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского НГКМ.

В первой фазе планируется строительство 45 эксплуатационных скважин на 16 кустовых площадках: 41 скважина с восходящей конструкцией и 4 скважины субгоризонтальные с проведением многостадийного гидроразрыва пласта.

Строительство первой фазы 1-го этапа планируется выполнить за 2019–2022 годы.



^{*} Утвержден Протоколом КГП ПАО «Газпром» № 102-р/2017 от 31.10.2017 и Протоколом ЦКР Роснедра по УВС № 7124 от 15.12.2017.

^{**} Утвержден Приказом № 230 от 04.06.2018.



ОСНОВОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЯВЛЯЕТСЯ
НЕПРЕРЫВНОЕ ИННОВАЦИОННОЕ
РАЗВИТИЕ

34

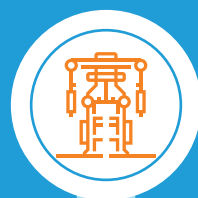
ПАТЕНТНЫХ ПРАВА



ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ

НЕПРЕРЫВНОЕ ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ НАУКИ, ТЕХНИКИ, ПРИМЕНЯЕМЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, МЕТОДОВ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА ЯВЛЯЕТСЯ ВАЖНЕЙШИМ СРЕДСТВОМ РЕШЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ, ЭКОНОМИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ ЗАДАЧ.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» НА СИСТЕМНОЙ ОСНОВЕ ПОДДЕРЖИВАЕТ РАЗВИТИЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ПОТЕНЦИАЛА РАБОТНИКОВ, ПОИСК НЕСТАНДАРТНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ, АКТИВНУЮ РАЦИОНАЛИЗАТОРСКУЮ И ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.



6

- Интеллектуальная собственность
- Рационализаторская деятельность
- Популяризация инновационной деятельности

33

34

35

Цифровой двойник геолого-технологической модели: продуктивные пласты — скважины — газосборная сеть — пункт переключательной арматуры Южно-Русского месторождения

Для решения задач эффективной совместной разработки сеноманской и туронской газовых залежей, с учетом существенной разницы значений термобарических параметров работы скважин и других технологических ограничений, в рамках реализации концепции «Индустрия 4.0» в ОАО «Севернефтегазпром» разрабатывается проект по созданию Цифрового двойника геолого-технологической модели: продуктивные пласты — скважины — газосборная сеть — пункт переключательной арматуры Южно-Русского месторождения.

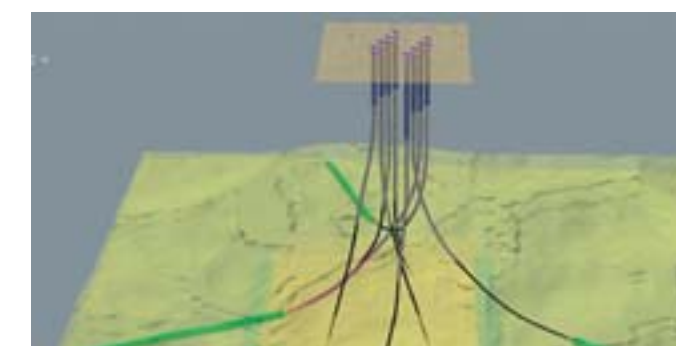
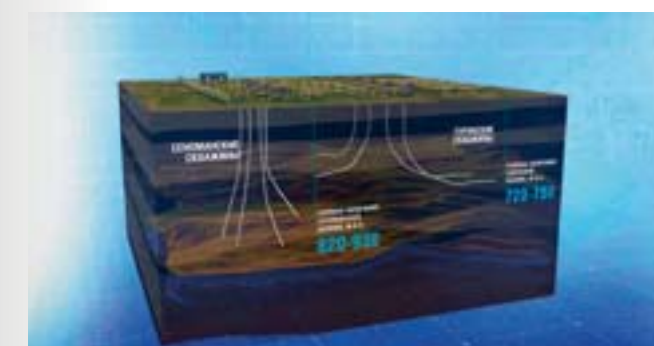
В рамках НИР выполнены исследования, определены и обоснованы теоретическая и практическая значимости применения Цифрового двойника, оптимальная программно-аппаратная архитектура Цифрового двойника с использованием искусственного интеллекта.

Научная новизна результатов НИР заключается в возможности моделирования объектов и процессов в цифровой среде с применением искусственного интеллекта, способного самостоятельно принимать эффективные решения,

при совместной разработке сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения.

ЧИСТЫЙ ДИСКОНТИРОВАННЫЙ ДОХОД ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА СОСТАВЛЯЕТ 5 523,9 МЛН РУБ., ВНУТРЕННЯЯ НОРМА ДОХОДНОСТИ 32,1%, ЧТО ПОДТВЕРЖДАЕТСЯ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИМ ОБОСНОВАНИЕМ.

Инновационный проект не имеет аналогов не только в России, но и в мировой практике. Стратегией предусмотрено в 2020 году выполнить опытно-конструкторскую работу с разработкой технорабочего проекта и сметной документации. Внедрение уникального программно-технического комплекса запланировано на 1-й квартал 2022 года.





Конкурс по определению лучших дочерних обществ ПАО «Газпром» в области изобретательской и рационализаторской деятельности



В соответствии с Положением о конкурсе и на основании протокола результатов расчетов коэффициентов изобретательской и рационализаторской деятельности дочерних обществ ПАО «Газпром» Конкурсной комиссии от 09.07.2019:

ОАО «Севернефтегазпром» по категории «Дочернее общество ПАО «Газпром», добившееся наилучших показателей в изобретательской деятельности по итогам 2018 года», заняло I (первое) место.

Коллектив Общества награжден Почетной грамотой ПАО «Газпром» (Приказ ПАО «Газпром» от 08.08.2019 № 336).

Конкурс проводится ежегодно в целях:

стимулирования изобретательской и рационализаторской деятельности в дочерних обществах ПАО «Газпром»;

повышения творческой активности работников, привлечения их к совершенствованию технологических процессов и производств, способствующих повышению качества добычи, транспорта, переработки газа, экономии топливно-энергетических ресурсов, росту производительности труда, улучшению условий труда, охраны труда и организации производства.



Интеллектуальная собственность

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ТРАДИЦИОННО УДЕЛЯЕТ ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ РАЗВИТИЮ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СРЕМИТСЯ 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 технические и организационные решения сотрудников Общества проходят процедуру патентования с целью возможности их внедрения на предприятиях топливно-энергетического комплекса на условиях лицензионных договоров.

В 2019 году в Государственном реестре РФ зарегистрированы следующие объекты патентных и авторских прав:

Способ автоматизированного обучения (патент на изобретение № 2697957);

Приспособление для перемещения сменной проточной части центробежного компрессора газоперекачивающего агрегата (патент на полезную модель № 188615);



Программный комплекс «Архив сейсморазведки» (свидетельство программы для ЭВМ № 2019612180);

Программный комплекс «ПринтКонтроль» (свидетельство программы для ЭВМ № 2019613534);

Watcher Traffic SNMP (wtraf) (свидетельство программы для ЭВМ № 2019663659).

По состоянию на 31.12.2019 в Обществе действует 34 объекта патентных и 4 объекта авторских прав, из которых 32 ед. используются в производственной деятельности.



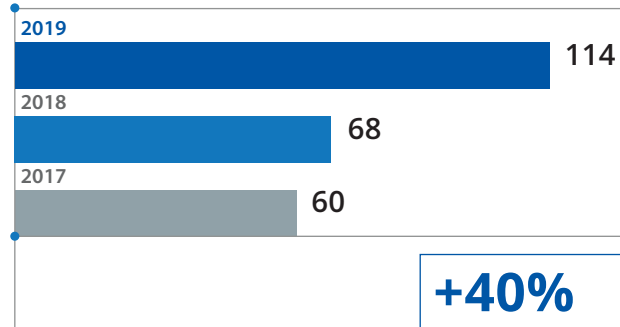
Рационализаторская деятельность

Целью рационализаторской деятельности является повышение эффективности действующих производственных и организационных процессов ОАО «Севернефтегазпром».

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

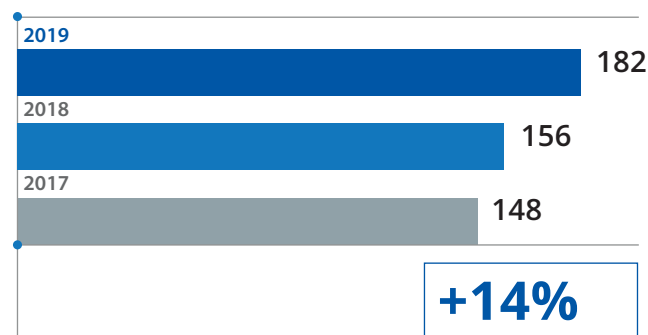
С каждым годом увеличивается не только количество предлагаемых рационализаторских предложений, но и число работников, участвующих в развитии инновационной деятельности Общества.

КОЛИЧЕСТВО ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ РАЦИОНАЛИЗАТОРСКИХ ПРЕДЛОЖЕНИЙ, ЕД.

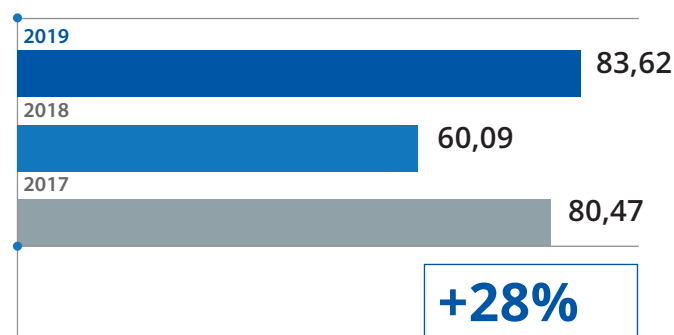


Постоянный поиск передовых инженерных решений является залогом успешного развития ОАО «Севернефтегазпром» и определяет позиции Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения в качестве площадки для внедрения перспективных технологий и реализации новаторских решений.

КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, УЧАСТВУЮЩИХ В РАЗВИТИИ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЧЕЛ.



ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИННОВАЦИОННЫХ РАЗРАБОТОК В ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, МЛН РУБ.



Популяризация инновационной деятельности

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

Успешные результаты проведения научно-технических исследований и разработки технологических и организационных решений представляются на конкурсах и конференциях в области инноваций, а также публикуются в профильных журналах.

ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА НА КОНФЕРЕНЦИЯХ:

XIII Всероссийская конференция молодых ученых, специалистов и студентов «Новые технологии в газовой промышленности»

Темы докладов:
«Совершенствование компоновки вала центробежного компрессора НЦ16ДКС-02 на Южно-Русском месторождении»;
«Техническое решение по продлению срока эксплуатации обводняющихся газовых скважин с режимом самозадавливания до организации геолого-технологических мероприятий».

II Научно-практическая конференция молодых ученых и специалистов «Новые идеи в геологии нефти и газа»

Тема доклада:
«Техническое решение по продлению срока эксплуатации обводняющихся газовых скважин с режимом самозадавливания до организации геолого-технологических мероприятий».

73-я Международная молодежная конференция «Нефть и газ — 2019»

Темы докладов:
«Инновационные технико-технологические решения по модернизации блоков огневой регенерации триэтиленгликоля»;



«Инновационные решения по оптимизации технологического режима работы скважин туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения»;
«Оптимизация технического обслуживания и ремонта машинного оборудования по фактическому техническому состоянию на основе разработанной системы персональной автоматической вибродиагностики».

IX Научно-практическая конференция молодых работников Общества: «Магистраль 2019: Инициатива. Развитие. Потенциал»

Темы докладов:
«Развитие практик отчетности в области устойчивого развития ОАО «Севернефтегазпром»;
«Актуальные вопросы бухгалтерского учета оценочных обязательств на ликвидацию основных средств».

III Арктическая совместная научно-практическая конференция молодых ученых и специалистов ООО «Газпром добыча Уренгой» и ООО «Газпром добыча Ямбург»

Тема доклада:
«Автоматизация процессов информационного обеспечения за счет разработки и внедрения программного комплекса «Архив сейсмозаписи»».

Заседание секции «Добыча газа и газового конденсата» НТС ПАО «Газпром» на тему «Актуальные вопросы и научно-технические решения по обеспечению эффективной разработки малых месторождений»

Темы докладов:
«Оптимизация технического обслуживания и ремонта машинного оборудования по фактическому техническому состоянию на основе разработанной системы персональной автоматической вибродиагностики»;
«Оптимизация технологии проведения газогидродинамических исследований низкопроницаемых пластов с целью повышения рентабельности разработки малых месторождений (на примере туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения)».

Новоуренгойский газовый форум «Газ. Нефть. Новые технологии — Крайнему Северу»

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.

**Российская нефтегазовая техническая конференция SPE (Society of Petroleum Engineers)***Тема доклада:*

«Анализ неопределенностей и интегрированная модель на этапе разбуривания месторождения».

ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА В ПУБЛИКАЦИЯХ:**«Нефтепромысловое дело»***Тема публикации:* «Численное исследование процессов эрозии элементов фонтанной арматуры и трубопровода на основе программных средств»*Авторы:* Е. П. Миронов, Э. Т. Кильмаматова**«Наука и техника в газовой промышленности»***Тема публикации:* «Обоснование предельных дебитов газовых скважин сеноманских залежей с целью предотвращения разрушения призабойной зоны и абразивного износа устьевого оборудования»*Авторы:* Е. П. Миронов, А. А. Легай**«Нефтепромысловое дело»***Тема публикации:* «Совершенствование компоновки вала центробежного компрессора НЦ16ДКС-02 на Южно-Русском месторождении»*Авторы:* В. В. Дмитрук, А. А. Касьяненко, А. Н. Евдокимов, Д. З. Морарь**Society of Petroleum Engineers***Тема публикации:* «Анализ неопределенностей и интегрированная модель на этапе разбуривания месторождения»*Авторы:* В. В. Дмитрук, Е. П. Миронов, А. А. Мулькаманов**ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» В КОНКУРСАХ:****Международный конкурс научных, научно-технических и инновационных разработок, направленных на развитие топливно-энергетической и добывающей отраслей 2019 года**

Работе ОАО «Севернефтегазпром» на тему «Разработка и внедрение научно-технических решений для повышения эффективности предупредительных работ на скважинах без вывода в капитальный ремонт» присуждена премия лауреата второй степени конкурса при Министерстве энергетики Российской Федерации.

Общественная Премия имени Николая Константиновича Байбакова в области устойчивого развития энергетики и общества

Работе ОАО «Севернефтегазпром» на тему «Инновационные чистые технологии по подготовке и очистке подземных вод сложного химического состава» присуждена премия «За большие достижения в решении проблем устойчивого развития Энергетики и Общества».





**В ОСНОВЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ИНВЕСТИЦИЯМИ
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЛЕЖИТ ПРИНЦИП
ЭФФЕКТИВНОСТИ**

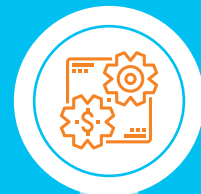
8,52 МЛРД РУБ.

ОБЪЕМ
КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ
ЗА 2019 ГОД



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

СОХРАНЕНИЕ ТЕКУЩЕГО УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ, ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА И УПРАВЛЕНИЯ ЗА СЧЕТ МОДЕРНИЗАЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕООРУЖЕНИЯ И РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ — ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ. КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В ОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ ТАКЖЕ В ФОКУСЕ ВНИМАНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ».



7

Основные цели и задачи инвестиционной программы Общества:

выполнение ключевых показателей Долгосрочного плана разработки и бюджета Южно-Русского нефтегазо-конденсатного месторождения;

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.

Реализация инвестиционных проектов Общества 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, 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 производились работы по объектам:

строительство и обустройство туронской газовой залежи ЮРНГКМ. Первый пусковой комплекс;

обустройство ЮРНГКМ. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2;

обустройство скважины Р-35;

обустройство скважины Р-51;

строительство и дообустройство сеноманской и туронской газовых залежей ЮРНГКМ. Первый этап.

Осуществлялась разработка проекта по реконструкции эксплуатационных газовых скважин ЮРНГКМ резрезкой боковых стволов.



ИНВЕСТИЦИИ В ОБЪЕКТЫ РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ, ДООБОРУДОВАНИЯ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ

В 2019 году завершены работы по следующим объектам:

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

техническое перевооружение ЭСН;

техническое перевооружение объектов ЮРНГКМ. ДКЦ;

модернизация ИУС Южно-Русского НГКМ;

дooбoрyдoвaниe oбъeктoв ЮРНГКМ cистeмoй кoндицoнирoвaния (ВПЧ. АБК на базе заказчика);

дooбoрyдoвaниe пyнктa cбoрa вaхт в c. Крaснoceлькyп;

дooбoрyдoвaниe cистeмы вeнтиляциe нa oбъeктe «Южнo-Рyccкoe нeфтeгaзoкoндeнcaтнoe мecтoрoждeниe. Прoмбaзa. Прoизвoдcтвeнный кoрпyс c тeплoй cтoянкoй».

Ведутся работы по реконструкции автомобильных дорог ЮРНГКМ: автомобильная дорога Уренгой — Красноселькуп. Участок Южно-Русское НГКМ — Береговое ГКМ — 68,716 км; подъездная автодорога к ППЮМ. Участок ПК 0+00 — ПК 122+79,25; подъездная автодорога к ППЮМ. Участок ПК 122+79,25 — ППЮМ; автомобильная дорога: «Газопровод товарного газа, км 64».

Выполнены проектные работы:

реконструкция помещений административного здания и пункта сбора вахт в г. Новый Уренгой;

модернизация и дооборудование. ИТСО ВП: Инженерно-технические средства охраны вахтового поселка ЮРНГКМ (ИТСО ВП. Корректировка);

техническое перевооружение объекта. УКПГ: Внутриплощадочные сети: Сети водоснабжения и канализации;

техническое перевооружение автоматических установок пожаротушения и пожарной сигнализации, систем оповещения и управления эвакуацией в зданиях и сооружениях ОАО «Севернефтегазпром».

ИНВЕСТИЦИИ В АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВЫЕ ОБЪЕКТЫ

В целях улучшения функциональных параметров объектов выполнены работы по дооборудованию пункта сбора вахт в с. Красноселькуп.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Капитальные вложения в 2019 году составили 8 523 млн руб., что на 198% выше аналогичного показателя прошлого года (2 858 млн руб. в 2018 году).

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2019 ГОД

8 523

 МЛН РУБ.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2019	2018	ИЗМЕНЕНИЕ 2019/2018	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	8 523	2 858	5 665	198
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	2 930	1 462	1 468	100
Геологоразведочные работы на месторождении	102	1	101	10 100
ПИР будущих лет	19	148	-129	-87
Оборудование, не входящее в сметы строительства	170	135	35	26
Объекты строительства	5 279	1 098	4 181	381
Приобретение внеоборотных активов	23	14	9	64

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

строительство и обустройство туронской газовой залежи ЮРНГКМ. Первый пусковой комплекс;

строительство и дообустройство сеноманской и туронской газовых залежей ЮРНГКМ. Первый этап;

обустройство ЮРНГКМ. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2;

обустройство скважин Р-35, Р-51 ЮРНГКМ;

модернизация ИУС Южно-Русского НГКМ;

техническое перевооружение ЭСН.





**ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ОБЪЕКТОВ
СТРОИТЕЛЬСТВА И ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ,
ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ
В 2019 ГОДУ, СОСТАВИЛА**

5 335 МЛН РУБ.

ВВОД ОБЪЕКТОВ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2019	2018	ИЗМЕНЕНИЕ 2019/2018	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	5 335	1 115	4 220	378
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	3 546	377	3 169	841
Бурение разведочное	-	-	-	-
Оборудование, не входящее в сметы строек	170	135	35	26
Объекты строительства	1 607	589	1 018	173
Внеоборотные активы	12	14	-2	-14

**В 2019 году завершены строительством и введены
в эксплуатацию:**

- скважина эксплуатационная КГС 14 № 1401;
- скважина эксплуатационная КГС 14 № 1402;
- скважина эксплуатационная КГС 14 № 1403;
- скважина эксплуатационная КГС 14 № 1404;
- скважина эксплуатационная КГС 13 № 1301;
- скважина эксплуатационная КГС 13 № 1302;
- скважина эксплуатационная КГС 13 № 1303;
- скважина эксплуатационная КГС 13 № 1304;
- скважина эксплуатационная КГС 11 № 1102;
- скважина эксплуатационная КГС 11 № 1103;
- скважина эксплуатационная КГС 11 № 1104;

- техническое перевооружение скважин 1П и 3П: замена НКТ;
- обустройство скважины Р-35;
- дорога автомобильная к Р-35;
- строительство ГСК с ВЛ Р-35;
- обустройство скважины Р-51;
- дорога автомобильная к Р-51;
- строительство ГСК с ВЛ Р-51;
- дорога автомобильная категории IV-в к кусту газовых скважин № 11Т (0,24 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 Южно-Русского НГКМ;
- дооборудование объектов ЮРНГКМ системой кондиционирования (ВПЧ. АБК на базе заказчика);
- дооборудование пункта сбора вахт в с. Красноселькуп;
- техническое перевооружение объектов газового промысла ЮРНГМ (оборудование узлами учета электрической энергии щитов электрообогрева трубопроводов);
- техническое перевооружение ЭСН;
- техническое перевооружение объектов ЮРНГКМ. ДКЦ;
- дооборудование системы вентиляции на объекте «Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение. Промбаза. Производственный корпус с теплой стоянкой»;
- приобретение внеоборотных активов (НИОКР, НМА).



ДИНАМИКА СТОИМОСТИ ОБЪЕКТОВ, НЕЗАВЕРШЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

ОБЪЕКТ (ПО ПАРАМЕТРАМ ГРУППИРОВКИ)	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Строительство объектов ОС (промышленное строительство)	1 415	736	190
Строительство объектов ОС (эксплуатационное бурение)	506	1 089	–
Строительство объектов ОС (бурение разведочное)	393	291	290
ПИР будущих периодов	40	215	163
Приобретение внеоборотных активов	29	18	19
Оборудование к установке	2 983	41	8
Итого незавершенное строительство	5 366	2 390	670

К объектам незавершенного строительства основных средств по состоянию на 31.12.2019 относятся:

разведочное бурение — скважины № Р-54, Р-61, Р-62;	скважина эксплуатационная КГС 10Т № 1001;
реконструкция эксплуатационной газовой скважины № 381 Южно-Русского НГКМ ЗБС;	скважина эксплуатационная КГС 10Т № 1002;
реконструкция скважины № 253;	скважина эксплуатационная КГС 10Т № 1003;
реконструкция скважины № 403;	скважина эксплуатационная КГС 1Т № 101;
скважина эксплуатационная КГС 5Т № 501;	скважина эксплуатационная КГС 1Т № 102;
скважина эксплуатационная КГС 5Т № 502;	скважина эксплуатационная КГС 1Т № 103;
скважина эксплуатационная КГС 5Т № 503;	скважина эксплуатационная КГС 15Т № 1501;
скважина эксплуатационная КГС 7Т № 701;	скважина эксплуатационная КГС 15Т № 1502;
скважина эксплуатационная КГС 7Т № 702;	скважина эксплуатационная КГС 15Т № 1503;
скважина эксплуатационная КГС 7Т № 703;	скважина эксплуатационная КГС 18Т № 1801;
скважина эксплуатационная КГС 8Т № 801;	скважина эксплуатационная КГС 18Т № 1802;
скважина эксплуатационная КГС 8Т № 802;	скважина эксплуатационная КГС 18Т № 1803;
скважина эксплуатационная КГС 9Т № 901;	скважина эксплуатационная КГС 6Т № 601;
скважина эксплуатационная КГС 9Т № 902;	скважина эксплуатационная КГС 6Т № 603;
	скважина эксплуатационная КГС 17Т № 1701;
	скважина эксплуатационная КГС 17Т № 1702;

скважина эксплуатационная КГС 17Т № 1703;

ПИР будущих лет, в том числе:

- проектные работы по освоению нижнемеловых-юрских отложений ЮРНГКМ;
- комплексный проект разработки Южно-Русского месторождения;
- разработка проекта «Реконструкция помещений административного здания и пункта сбора вахт в г. Новый Уренгой»;
- разработка проекта на реконструкцию эксплуатационных газовых скважин Южно-Русского месторождения разрезкой бокового ствола;
- разработка проекта по объекту «Модернизация и дооборудование. ИТСО ВП: Инженерно-технические средства охраны вахтового поселка ЮРНГКМ (ИТСО ВП. Корректировка)»;
- разработка проекта на «Техническое перевооружение объекта. УКПГ: Внутриплощадочные сети: Сети водоснабжения и канализации»;
- разработка проекта по объекту «Система геотехнического мониторинга объектов ОАО «Севернефтегазпром»;
- разработка проекта на «Техническое перевооружение автоматических установок пожаротушения и пожарной сигнализации, систем оповещения и управления эвакуацией в зданиях и сооружениях ОАО «Севернефтегазпром»;

гидронамывной карьер песчаного грунта № 2Г;

гидронамывной карьер № 201 на ЮРНГКМ;

обустройство ЮРНГКМ. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2;

линейный узел связи, этап № 2;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 5Т. Обвязка газовых скважин № 501, 502, 503;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 7Т. Обвязка газовых скважин № 701, 702, 703;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 8Т. Обвязка газовых скважин № 801, 802;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 9Т. Обвязка газовых скважин № 901, 902;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 10Т. Обвязка газовых скважин № 1001, 1002, 1003;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 1Т. Обвязка газовых скважин № 101, 102, 103;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 15Т. Обвязка газовых скважин № 1501, 1502, 1503;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 17Т. Обвязка газовых скважин № 1701, 1702, 1703;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 16Т. Обвязка газовых скважин № 1601, 1602, 1603;

инженерная подготовка, автомобильная дорога к КГС № 39Т. Обвязка газовых скважин № 3901, 3902, 3903, 3904;

инженерная подготовка, автодороги, шлейфы, обустройство 22 кустов скважин туронской газовой залежи ЮРНГКМ. Первый этап;

комплексная система защиты информации информационно-управляющей системы производственно-хозяйственной деятельности (1-я очередь) ОАО «Севернефтегазпром»;

реконструкция автомобильных дорог ЮРНГКМ: автомобильная дорога Уренгой — Красноселькуп. Участок Южно-Русское НГКМ — Береговое ГКМ — 68,716 км; подъездная автодорога к ППЮМ. Участок ПК 0+00 — ПК 122+79,25; подъездная автодорога к ППЮМ. Участок ПК 122+79,25 — ППЮМ; автомобильная дорога: «Газопровод товарного газа, км 64»;

реконструкция ДКЦ-1 (ГПА № 1–4);

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;

приобретение внеоборотных активов (НИОКР, НМА).

A photograph of several large, cylindrical industrial storage tanks made of corrugated metal. Each tank has a spiral staircase wrapped around it, with red and blue railings. The tanks are labeled 'PBC-1' and 'PBC-2'. A logo featuring a flame and a drop is visible on the side of the tanks. The scene is set in a snowy environment under a clear blue sky.

СТАБИЛЬНОЕ ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ — ОСНОВА УСТОЙЧИВОГО БИЗНЕСА

Управление финансами, контроль за ростом расходов, регулярные мероприятия по снижению издержек обеспечивают выполнение всех установленных производственных задач, способствуют своевременному и качественному выполнению контрактных обязательств.

51 742 МЛН РУБ.

ВЫРУЧКА
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
ПРИРОДНОГО ГАЗА
ЗА 2019 ГОД



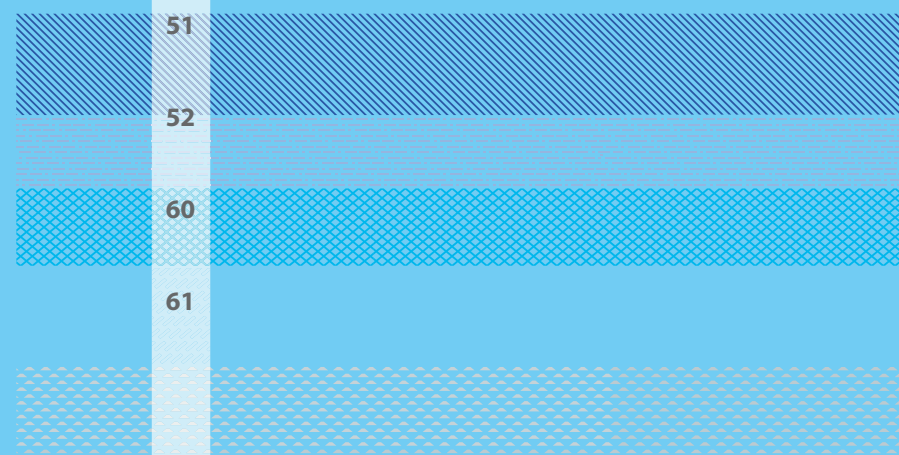
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ДАННЫЙ РАЗДЕЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ОБЗОР ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА И ПОДЛЕЖИТ РАССМОТРЕНИЮ СОВМЕСТНО С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ЗА 2019 ГОД, ПОДГОТОВЛЕННОЙ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА И ДОСТУПНОЙ ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ ВСЕМ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМ ЛИЦАМ НА ОФИЦИАЛЬНОМ САЙТЕ ОБЩЕСТВА ПО АДРЕСУ:
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	2019	2018	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	51 742	47 740	8
Расходы на добычу газа*	(3 911)	(3 803)	3
– на добычу 1 000 м ³ газа (руб.)	(158)	(153)	3
Амортизационные отчисления	(5 176)	(5 569)	-7
Расходы на налоги	(31 613)	(34 392)	-8
Расходы на ГРР**	(80)	(36)	126
Управленческие расходы	(1 355)	(1 395)	-3
Операционная прибыль	9 607	2 546	277
Чистая прибыль	4 408	1 840	140
Чистые денежные средства от операционной деятельности	12 617	7 990	58
Ввод в эксплуатацию основных производственных фондов (в т.ч. НМА и НИОКР)	5 335	1 115	378

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

** Геологоразведочные работы.

+4 002 МЛН РУБ. **ВЫРУЧКА**

-2 782 МЛН РУБ. **РАСХОДЫ НА НДПИ ГАЗА**

+2 568 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 2019 году составил 24 823 млн м³.

Выручка от реализации газа в 2019 году увеличилась на 8% по сравнению с прошлым годом и составила 51 742 млн руб. Увеличение выручки в 2019 году на 8% по сравнению с предыдущим периодом обусловлено увеличением цены реализации газа, предусмотренной долгосрочными договорами поставки газа.



Показатели Отчета о финансовых результатах

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2019	2018	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	51 742	47 740	8
Себестоимость продаж, в том числе:	(40 780)	(43 799)	-7
Налоги (НДПИ, налог на имущество, прочие)	(31 613)	(34 392)	-8
Амортизационные отчисления	(5 176)	(5 569)	-7
Расходы на добычу газа*	(3 911)	(3 803)	3
Расходы на ГРП	(80)	(36)	126
Валовая прибыль	10 963	3 941	178
Управленческие расходы	(1 355)	(1 395)	-3
Прибыль от продаж	9 607	2 546	277
Проценты к получению	429	451	-5
Проценты к уплате (процентный расход по оценочным обязательствам)**	(4 287)	(458)	835
Прочие доходы и расходы (сальдо)	(172)	(180)	-5
Прибыль до налогообложения	5 578	2 359	137
Чистая прибыль	4 408	1 840	140

* 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».

Положительное влияние на показатель чистой прибыли Общества за 2019 год оказало уменьшение себестоимости за счет изменения налоговых отчислений в связи со снижением ставки НДПИ на природный газ.

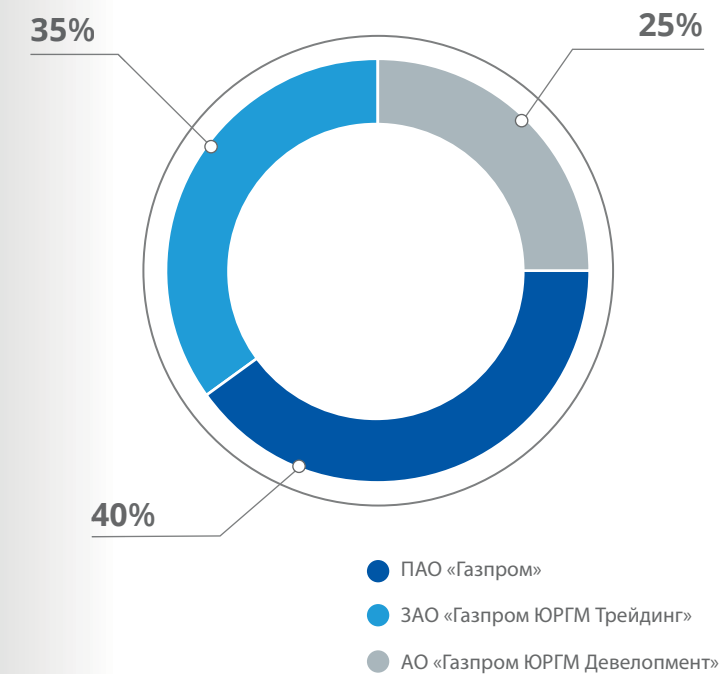
В связи с оттоком денежных средств на финансирование капитальных вложений, связанных с проектом «Реализация второго этапа Технологической схемы разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения

ОАО «Севернефтегазпром», в 2019 году произошло снижение объема денежных средств, размещенных на депозитных счетах, и, как следствие, снижение показателя процентов к получению.

Повышение величины оценочных обязательств в 2019 году относительно 2018 года связано с ростом их приведенной стоимости, и, как следствие, увеличением показателя процентов к уплате.



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

	2019	2018	2017
ВСЕГО, в том числе:	24 823	24 917	24 879
ПАО «Газпром»	9 929	9 967	9 952
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 688	8 721	8 708
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 206	6 229	6 220



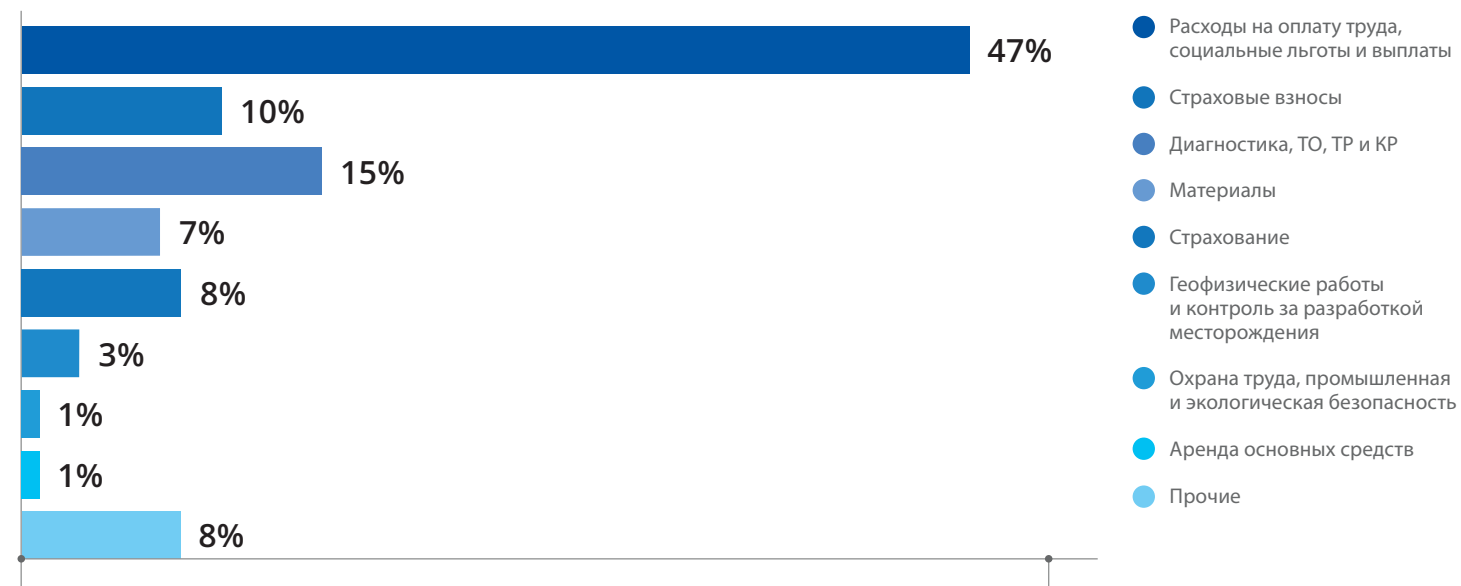


РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ ГАЗА (без учета налоговых, амортизационных отчислений и расходов на ГРП)

Увеличение производственных расходов на добычу газа в 2019 году на 3% в основном связано с ростом расходов на оплату труда, социальные льготы и выплаты на 3% (индексация заработной платы) и повышением эксплуатационных затрат в связи с увеличением добываемого фонда скважин.



СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА



ДИНАМИКА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2019	2018	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	1 827	1 782	3
Страховые взносы	390	394	-1
Диагностика, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт	588	616	-5
Материалы	261	249	5
Страхование	320	301	6
Геофизические затраты на работы и контроль за разработкой месторождения	111	76	47
Охрана труда, промышленная и экологическая безопасность	52	52	0
Аренда основных средств	25	25	0
Прочие	335	308	9
ВСЕГО	3 911	3 803	3
ГРП	80	36	126
ВСЕГО с учетом расходов на ГРП	3 991	3 838	4

НАЛОГИ (без учета налога на прибыль)

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2019	2018	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Налог на добычу полезных ископаемых	30 916	33 698	-8
Налог на имущество	695	690	1
Прочие налоги	3	4	-6
ВСЕГО налоги (без учета налога на прибыль)	31 613	34 392	-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.

Снижение расходов на НДПИ в 2019 году на 8% обусловлено уменьшением средневзвешенной годовой ставки указанного налога (с 1 349 руб. за тыс. м³ сеноман, 263 руб. за тыс. м³ турон в 2018 году до 1 255 руб. за тыс. м³ сеноман и 259 руб. за тыс. м³ турон в 2019 году).



АКТИВЫ

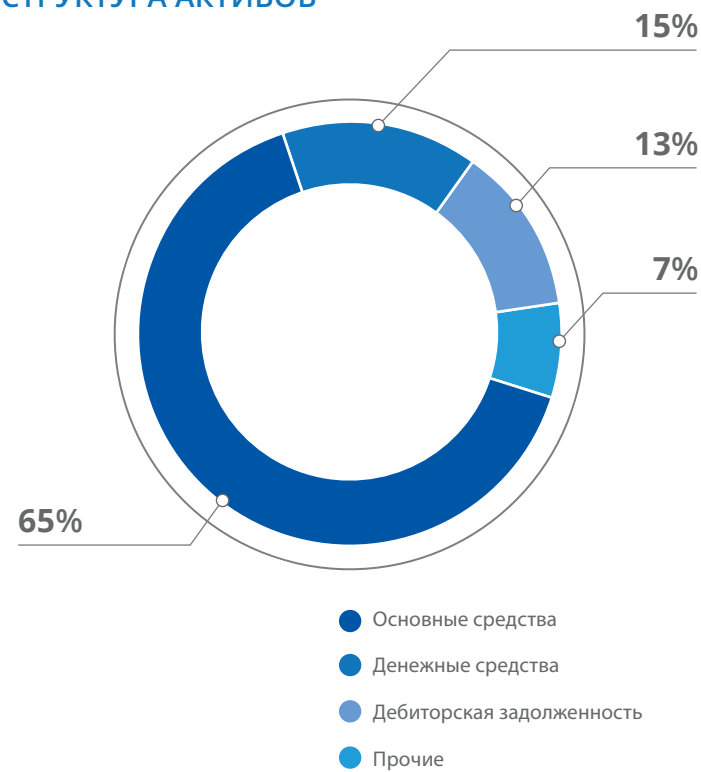
В 2019 ГОДУ ПРОИЗОШЕЛ РОСТ АКТИВОВ КОМПАНИИ НА 11%, ИЛИ НА

6,1 МЛРД РУБ.

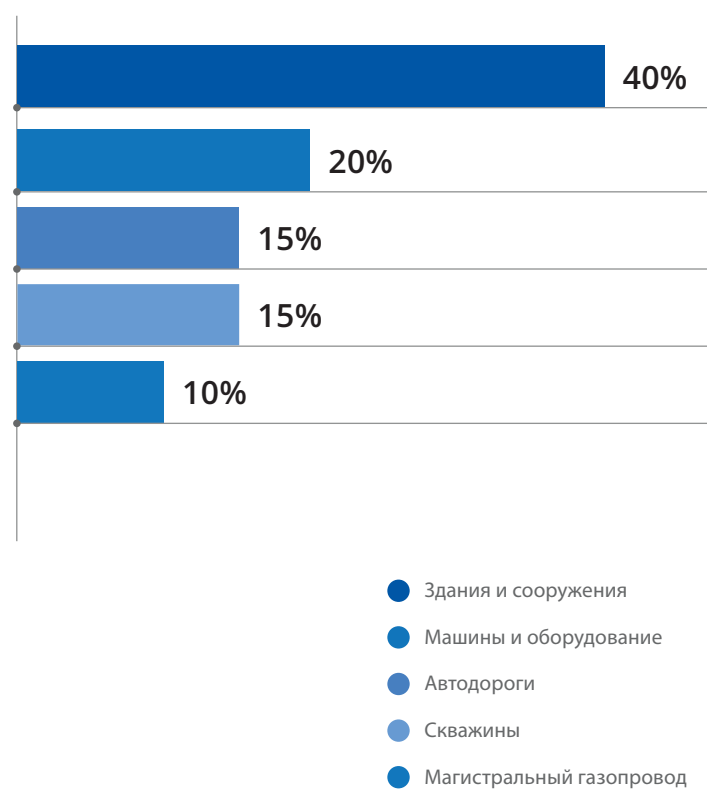
СТОИМОСТЬ АКТИВОВ НА КОНЕЦ 2019 ГОДА СОСТАВИЛА

60,98 МЛРД РУБ.

СТРУКТУРА АКТИВОВ



СТРУКТУРА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ



ИЗМЕНЕНИЕ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2019	НА 31.12.2018	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	43 392	40 092	8
Нематериальные активы	9	8	14
Результаты исследований и разработок	47	32	45
Нематериальные поисковые активы	-	-	-
Основные средства	39 362	36 367	8
Отложенные налоговые активы	2 140	1 274	68
Прочие внеоборотные активы	1 834	2 410	-24
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	17 589	14 810	19
Запасы	675	575	17
Дебиторская задолженность	7 658	7 413	3
Финансовые вложения	-	-	-
Денежные средства	9 151	6 755	35
Прочие оборотные активы	105	67	59
ВСЕГО	60 981	54 902	11

Изменения в активах Общества в 2019 году произошли по следующим статьям:

основные средства увеличились на 2 995 млн руб., или на 8%, в связи с ростом ввода объектов и увеличением показателя незавершенных капитальных вложений за 2019 год на 2 965 млн руб., или на 125%;

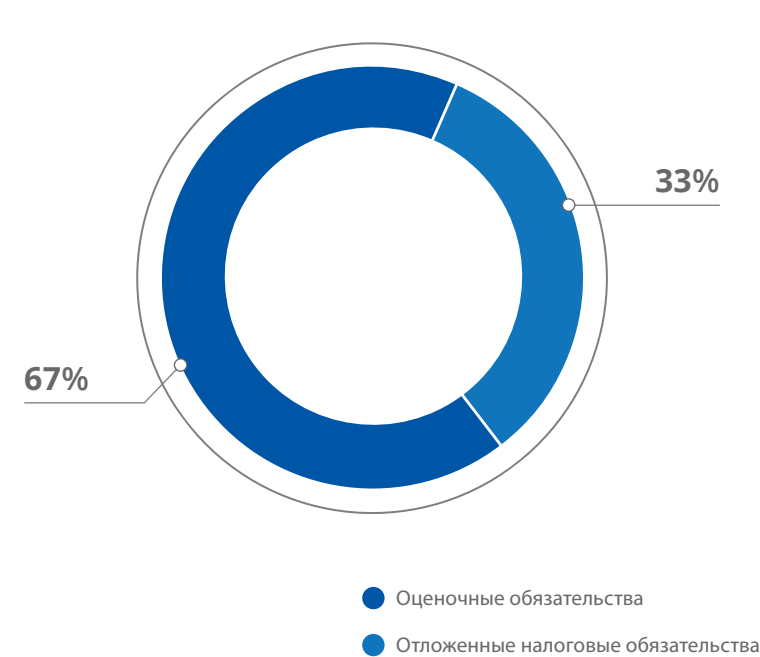
дебиторская задолженность увеличилась на 244 млн руб., или на 3%, в связи с увеличением выданных авансов в счет предстоящих поставок товаров (работ и услуг).

отложенные налоговые активы увеличились на 866 млн руб., или на 68%;



ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 12,1 МЛРД РУБ. НА 31.12.2019



КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 7,2 МЛРД РУБ. НА 31.12.2019



ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2019	НА 31.12.2018	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	12 149	7 619	59%
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 мес., всего в млн руб.:	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	2 416	2 496	-3
Оценочные обязательства	9 553	5 072	88
Прочие обязательства	180	50	256
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	7 245	8 265	-12
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 мес., всего, в млн руб.:	-	-	-
Кредиторская задолженность	6 747	7 670	-12
Оценочные обязательства	498	595	-16
ВСЕГО	19 394	15 884	22



Изменения в обязательствах Общества в 2019 году произошли по следующим статьям:

увеличение долгосрочных обязательств на 4 530 млн руб., или на 60%, обусловлено созданием резерва и увеличением начисленного размера оценочного обязательства по выводу основных средств из эксплуатации и восстановлению природных ресурсов в связи с расширением основных производственных фондов;

снижение краткосрочных обязательств на 1 019 млн руб., или 12%, обусловлено снижением кредиторской задолженности по налогам и сборам.

КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2019	НА 31.12.2018	ИЗМЕНЕНИЕ В %
УСТАВНЫЙ, ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	25 187	25 187	0
Уставный капитал	40	40	0
Переоценка внеоборотных активов	46	46	0
Добавочный капитал	25 099	25 099	0
Резервный капитал	2	2	0
НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ	16 400	13 832	19
В т.ч. прибыль отчетного периода	4 408	1 840	140
ВСЕГО капитал и резервы	41 587	39 018	7

В 2019 году капитал и резервы Общества увеличились на 2 568 млн руб., или на 7%, в связи с получением положительного финансового результата за 2019 год в размере 4 408 млн руб., что на 2 568 млн руб. больше, чем в 2018 году.





Движение денежных средств за отчетный период

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, УВЕЛИЧИЛИСЬ НА 58% И СОСТАВИЛИ

12 617 МЛН РУБ.

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2019	2018	ОТКЛОНЕНИЕ 2019/2018	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	12 617	7 990	4 627	58
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(8 532)	(6 047)	(2 485)	-41*
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(1 689)	(2 722)	1 032	38**

* Показатель отражает эффект оттока денежных средств от использования на инвестиционную деятельность. В 2019 году было израсходовано на 2 485 млн руб. больше, чем в 2018 году, следовательно, остаток денежных средств Компании уменьшился, поэтому данный показатель имеет отрицательное значение.

** Показатель отражает эффект оттока денежных средств от использования на финансовую деятельность. В 2019 году было израсходовано на 1 032 млн руб. меньше, чем в 2018 году, следовательно, остаток денежных средств Компании увеличился, поэтому данный показатель имеет положительное значение.



Основные финансовые коэффициенты

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

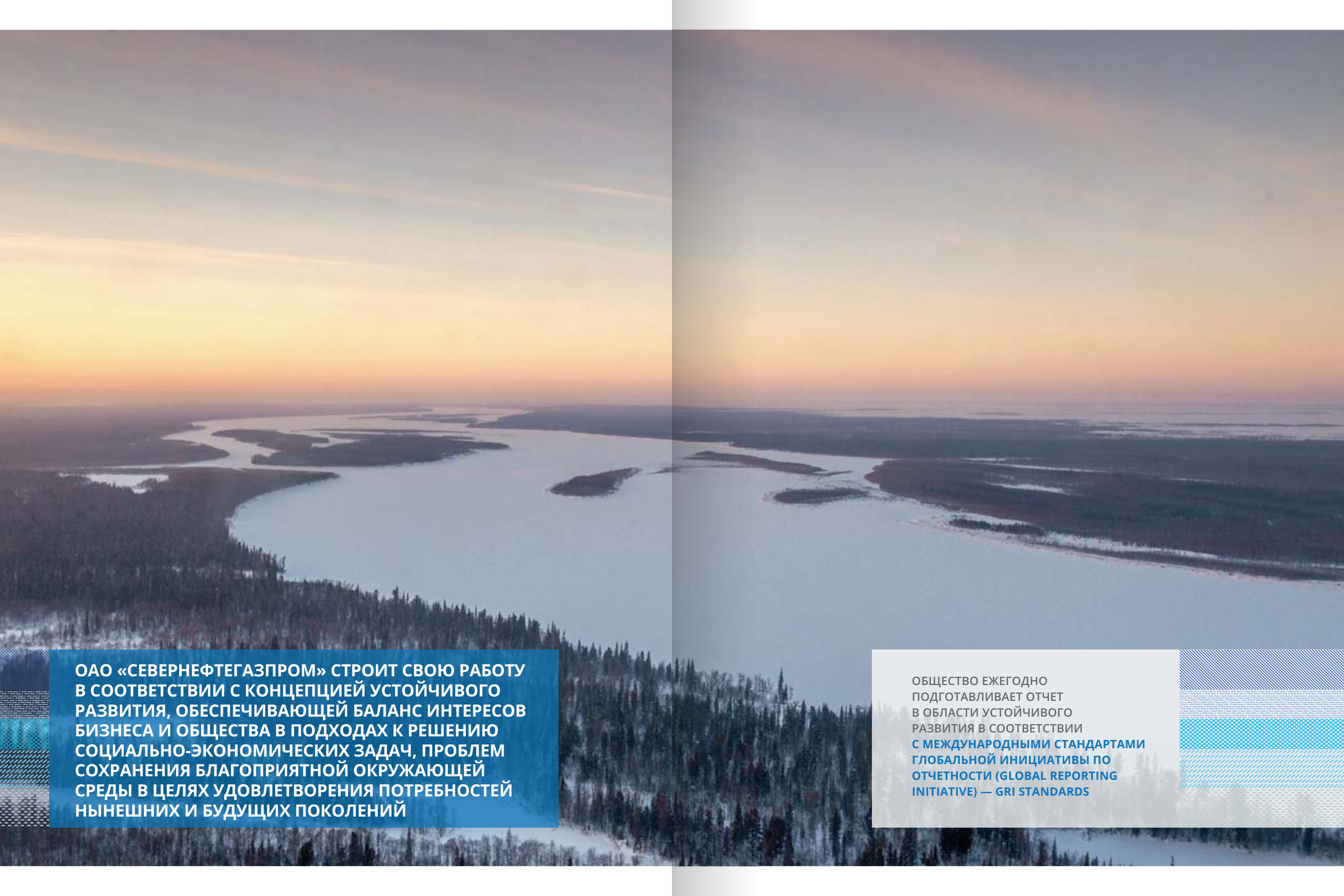
НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2019	НА 31.12.2018	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Кт автономии	0,68	0,71	-0,03	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала
Кт финансового левериджа	0,47	0,41	0,06	Отношение заемного капитала к собственному
Кт покрытия инвестиций	0,88	0,85	0,03	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала
Кт маневренности собственного капитала	0,78	1,13	0,27	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств
Кт мобильности оборотных средств	0,52	0,46	0,06	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств к общей стоимости оборотных активов

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2019	НА 31.12.2018	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Кт текущей (общей) ликвидности	2,43	1,79	0,64	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	2,33	1,72	0,61	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами, краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	1,26	0,82	0,45	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ	2019	2018	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД
Рентабельность продаж, в коп. с рубля выручки	18,5	5,3	13,2
Рентабельность продаж по EBIT, %	18,9	5,9	13
Рентабельность продаж по чистой прибыли, коп. на рубль выручки	8,5	3,9	4,6
Кт покрытия процентов к уплате, ICR	2,3	6,2	-3,9



ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» СТРОИТ СВОЮ РАБОТУ В СООТВЕТСТВИИ С КОНЦЕПЦИЕЙ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЙ БАЛАНС ИНТЕРЕСОВ БИЗНЕСА И ОБЩЕСТВА В ПОДХОДАХ К РЕШЕНИЮ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ЗАДАЧ, ПРОБЛЕМ СОХРАНЕНИЯ БЛАГОПРИЯТНОЙ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЦЕЛЯХ УДОВЛЕТВОРЕНИЯ ПОТРЕБНОСТЕЙ НЫНЕШНИХ И БУДУЩИХ ПОКОЛЕНИЙ

ОБЩЕСТВО ЕЖЕГОДНО ПОДГОТАВЛИВАЕТ ОТЧЕТ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ГЛОБАЛЬНОЙ ИНИЦИАТИВЫ ПО ОТЧЕТНОСТИ (GLOBAL REPORTING INITIATIVE) — GRI STANDARDS

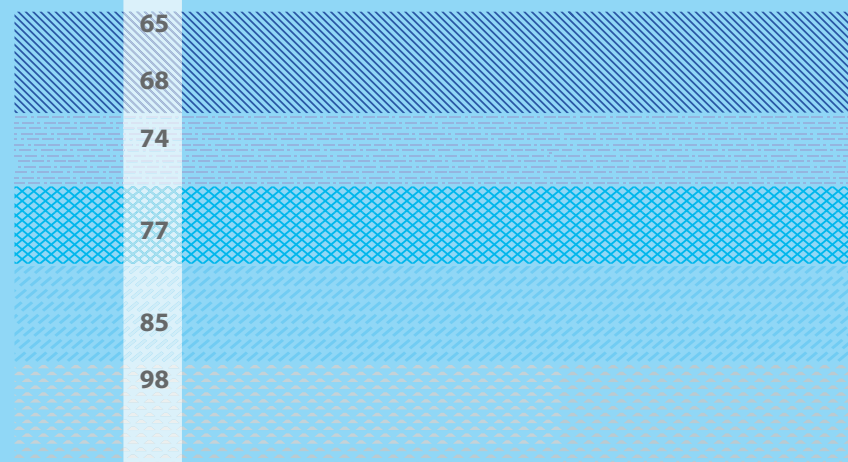
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

КОМПАНИЯ ВЫСТРАИВАЕТ СВОЮ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ С УЧЕТОМ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО, СОЦИАЛЬНОГО И ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ, А УПРАВЛЕНИЕ БИЗНЕСОМ С СОБЛЮДЕНИЕМ ПРИНЦИПОВ ОТКРЫТОСТИ И ТЕСНОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ.



9

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



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 2019 год формировалось на основе мониторинга и определения существенных тем в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами.

По результатам анализа полученной информации в конце 2019 года проведено заседание рабочей группы по устойчивому развитию, на котором были утверждены существенные темы для включения в Годовой отчет Общества за 2019 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 добиться наиболее рационального использования природных ресурсов и 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.

Для реализации этого принципа Общество на постоянной основе осуществляет мероприятия, направленные на:

- обеспечение ресурсосбережения и уменьшение негативного воздействия на окружающую среду;

- повышение энергоэффективности процессов 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 2016–2020 годов», который обеспечивает проведение оценки антропогенной нагрузки на окружающую среду и получение объективных сведений о ее состоянии.

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 СРЕДНЕСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ. ВЕРОЯТНОСТЬ СОХРАНЕНИЯ ТЕКУЩЕГО БЛАГОПОЛУЧНОГО СОСТОЯНИЯ В УСЛОВИЯХ СОВРЕМЕННОГО УРОВНЯ АНТРОПОГЕННОЙ НАГРУЗКИ И ОТСУТСТВИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ, НА ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ КОТОРЫХ КОМПАНИЯ ПОСТОЯННО НАПРАВЛЯЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ УСИЛИЯ, ОЦЕНИВАЕТСЯ КАК ВЫСОКАЯ.



ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

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

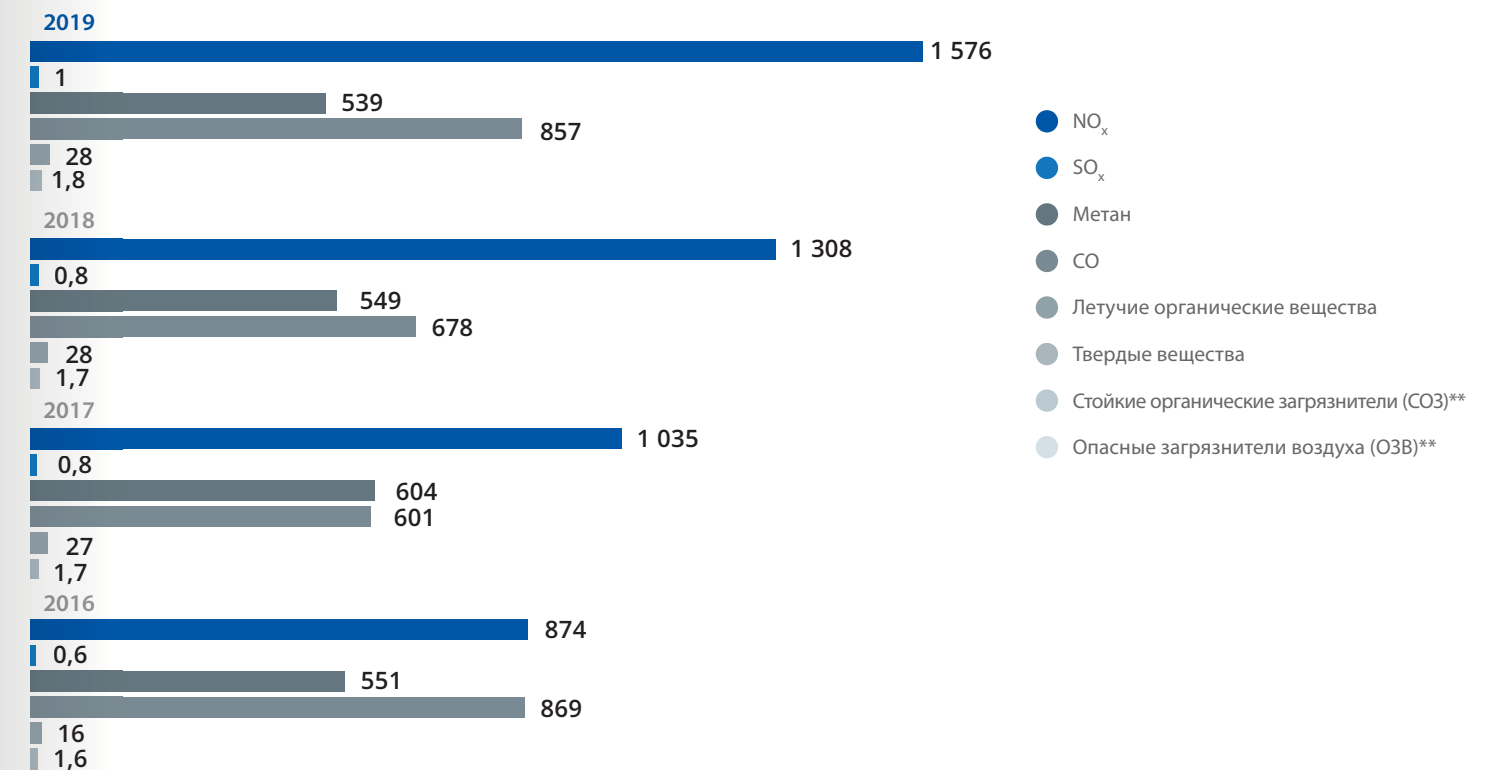
По итогам 2019 года общая масса выбросов загрязняющих веществ составила 3,003 тыс. т (в том числе 2,991 тыс. т выбросы ЮРНГКМ), что на 0,437 тыс. т больше, чем в 2018 году. Это связано с увеличением расхода топливного газа на компримирование*.

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 2019 году составил 477,264 тыс. т в CO₂-эквиваленте.

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 Дза 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.



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

Благодаря новаторской деятельности работников ОАО «Севернефтегазпром» удалось избежать дополнительных прямых выбросов парниковых газов метана в объеме 34,225 тыс. т в CO₂-эквиваленте.

По итогам производственного контроля и проведения лабораторных исследований превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2019 году не зарегистрировано.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду также не происходило.

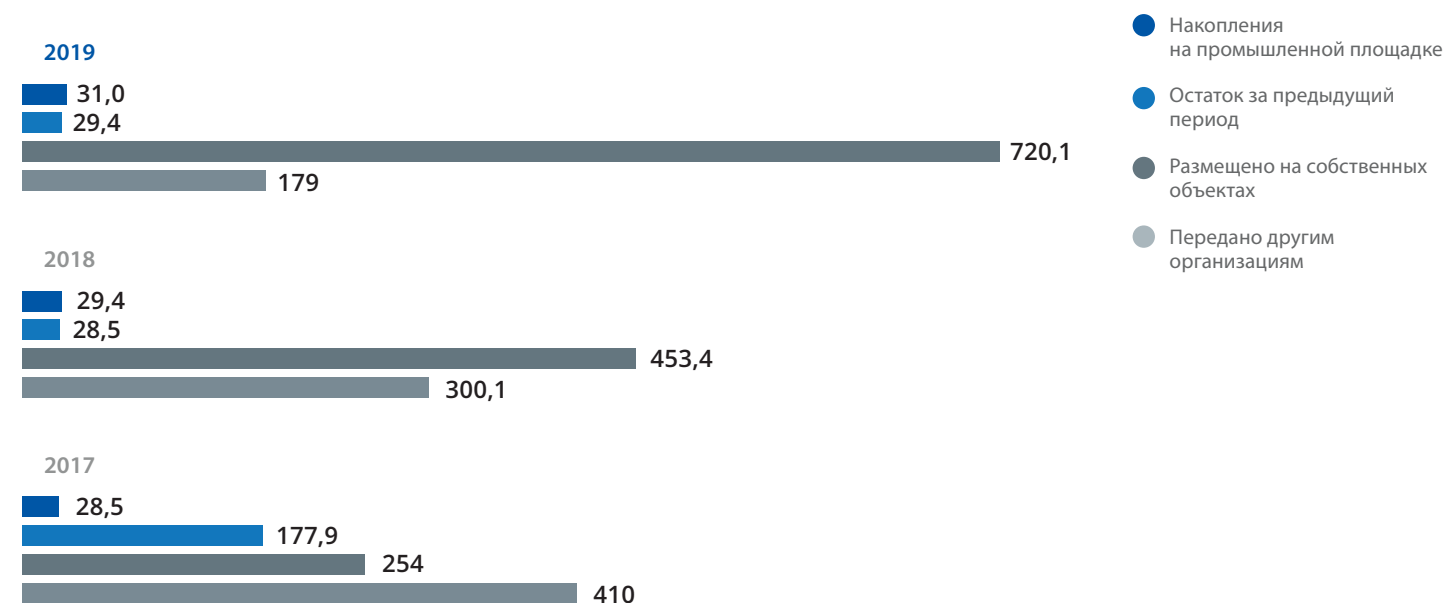
УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

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 минимизации количества образования отходов, неуклонно совершенствует методы их утилизации и переработки.

ОБЩАЯ МАССА ОБРАЗОВАВШИХСЯ ЗА 2019 ГОД ОТХОДОВ СОСТАВИЛА

901 Т

МАССА ОПАСНЫХ И НЕОПАСНЫХ ОТХОДОВ КОМПАНИИ ЗА ПЕРИОД 2017–2019 ГОДОВ, Т



Общая масса образовавшихся за 2019 год отходов составила 901 т. Увеличение объемов образования отходов связано с плановым списанием материально-технических средств, непригодных для дальнейшего использования, увеличением количества кека при эксплуатации установки по очистке стоков «Флотвег», реконструкции на действующих и строительства новых объектов обустройства месторождения.

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 2019 года сдано отходов: I класса опасности — 0,166 т; II класса опасности — 15,125 т; III класса опасности — 18,823 т; IV класса опасности — 99,2 т; V класса опасности — 45,7 т. Данные включают 29,334 т отходов, накопленных в 2018 году.

Доход Общества от продажи отходов для дальнейшей утилизации составил 679 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 2019 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ ПЛОЩАДЬЮ

7 ГА

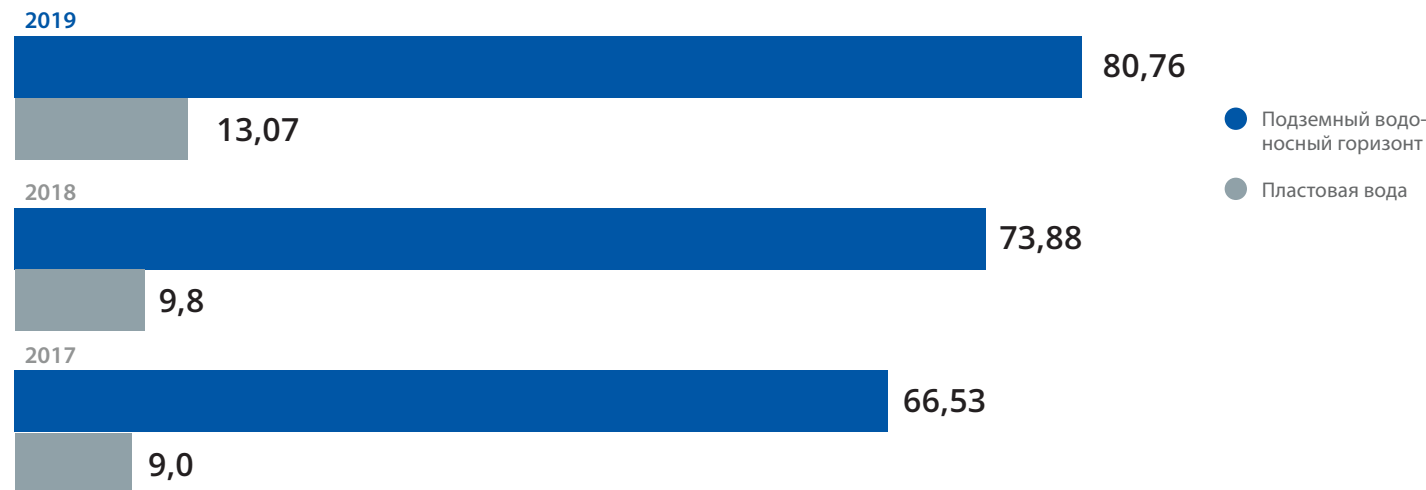
ВОДОСНАБЖЕНИЕ

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 93,83 тыс. м³ воды. Из них 80,76 тыс. м³ пришлось на подземный водный горизонт и 13,07 тыс. м³ составила вода, извлекаемая попутно с природным газом (конденсатогенная).



ДИНАМИКА ИЗВЛЕЧЕНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ВОД ЗА ПЕРИОД С 2017 ПО 2019 ГОД, ТЫС. М³



В Обществе применяется система оборотного водоснабжения, которая позволяет повторно использовать очищенную воду. Этой системой оснащены эксплуатируемые на территории ЮРНГКМ спортивно-оздоровительные и хозяйственные объекты. В результате ее применения суммарный объем повторно использованной в 2019 году воды составил 809,54 тыс. м³.

В целом объем сброса сточных вод в поглощающий горизонт за отчетный период составил 80,21 тыс. м³, что полностью соответствует технологическому проекту, в том числе пластовая вода без использования — 13,07 тыс. м³, хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды — 67,14 тыс. м³.

Компания регулярно проводит лабораторно-инструментальный контроль поверхностных, подземных, грунтовых и сточных вод.

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.	2019	2018	ОТКЛОНЕНИЕ ОТ 2018	
			ФАКТ	ФАКТ	+/-	+/-, %
1	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу — всего	тыс. т	3,003	2,566	+0,437	+17
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. т	3,003	2,566	+0,437	+17
	сверхнормативные	тыс. т	0	0	0	0
	в том числе: выбросы метана CH ₄	тыс. т	0,538	0,549	-0,011	-2
2	Удельные выбросы NO _x (валовые выбросы NO _x на единицу топливного газа)	тыс. т / млн м ³	0,000063	0,000052	+0,000011	+21
3	Забрано и получено воды — всего	тыс. м ³	99,74	90,13	+9,6	+11
4	Водоотведение — всего	тыс. м ³	86,12	80,51	+5,6	+7
5	Образовано отходов за год — всего	тыс. т	0,901	0,754	+0,147	+19
6	Доля отходов, направленных на захоронение (% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	85,38	65,77	+19,6	+30
7	Площадь рекультивированных земель за год	га	7	2,4	+4,6	+192
8	Расходы на охрану окружающей среды	тыс. руб.	166 427	195 358	-28 931	-15
9	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	59 685	56 229	+3 456	+6
10	Затраты на услуги природоохранного назначения, включая защиту и рекультивацию земель	тыс. руб.	106 344	80 172	+26 172	+33
11	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	3 511	422	+3 089	+732
12	Затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	тыс. руб.	3 272	2 290	+982	+43
13	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	0	0	0	0
14	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	398	308	+90	+29
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. руб.	398	308	+90	+29
	за сверхнормативное воздействие	тыс. руб.	0	0	0	0
15	Инвестиции в основной капитал (освоение), направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	0	58 632	-58 632	-100
16	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	3	7	-4	-57
17	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	0	7	-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 2019 году успешно пройден внешний надзорный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001, по результатам которого система признана результативной, несоответствий аудиторами 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 в 2019–2021 годах*.



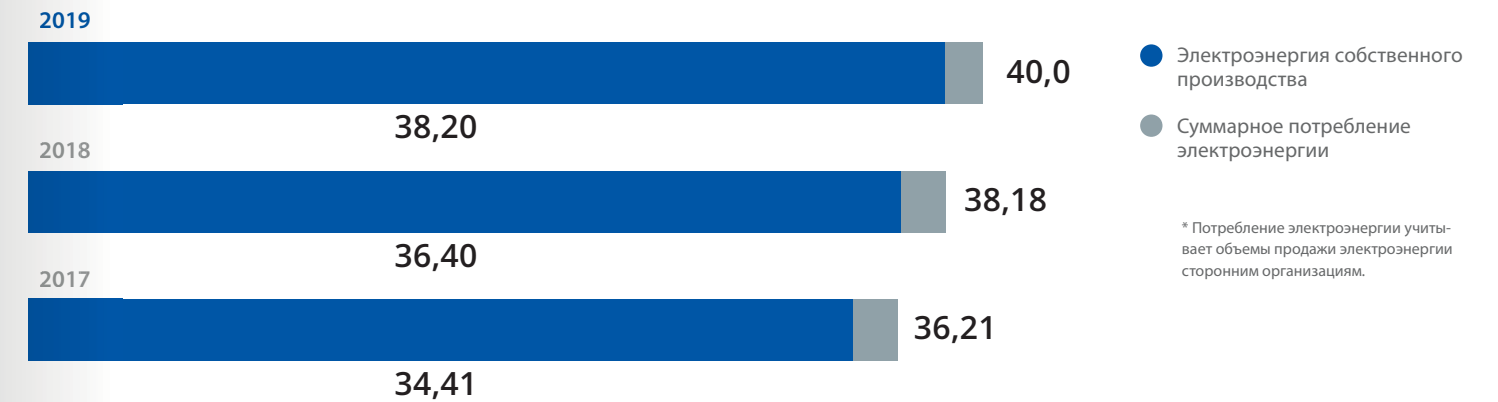
ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ

В 2019 году в рамках системы энергетического менеджмента в Обществе реализованы мероприятия по снижению энергопотребления за счет замены прожекторов с дугowymi натриевыми лампами на светодиодные прожекторы.

В 2019 ГОДУ УДАЛОСЬ СЭКОНОМИТЬ БОЛЕЕ 10 700 КВТ·Ч



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч*



Увеличение потребления электроэнергии по сравнению с показателями за 2018 год связано с необходимостью электрообеспечения объектов капитального строительства и вагон-городков подрядных организаций.

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



Повышение потребления газа на собственные нужды в 2019 году обусловлено падением пластового давления и увеличением на ДКС объемов топливного газа на компримирование.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГКАЛ



Снижение потребления тепловой энергии по сравнению с показателями за 2018 год связано с повышенной среднегодовой температурой окружающего воздуха.

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



СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

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

В своей деятельности Общество ставит задачи уменьшить объем потребляемой энергии и снизить воздействие на окружающую среду, в связи с чем в ОАО «Севернефтегазпром» разработаны и утверждены Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Севернефтегазпром», а также 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 2019 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
Сокращение технологических потерь природного газа при проведении исследований скважин (фонд газовых скважин)	1,9206	2,2084	–	–	–	–
Сокращение потерь природного газа при проведении очистки внутрипромысловых трубопроводов	0,0024	0,0024	–	–	–	–
Сокращение потерь природного газа на опорожнение технологического оборудования	0,0081	0,1097	–	–	–	–
Замена прожекторов с дуговыми натриевыми лампами на светодиодные прожекторы	–	–	–	–	0,007	0,010
Итого	1,9311	2,3205	–	–	0,007	0,010

Безопасность персонала и производства

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» РАССМАТРИВАЕТ ОХРАНУ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ КАК КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ СВОЕГО 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, производственной безопасности на базе международных стандартов ISO 14001, ISO 9001, ISO 45001:2018. 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.

* 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 (www.severneftegazprom.com).



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 2019 году Политика в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности была актуализирована.

В 2019 году в Обществе внедрены требования международного стандарта в области системы менеджмента производственной безопасности ISO 45001:2018, 1 ноября 2019 года успешно завершился сертификационный аудит СМПБ, несоответствий не выявлено, Обществу выдан сертификат соответствия.

В соответствии с утвержденным планом мероприятий по внедрению международного стандарта в области системы менеджмента безопасности дорожного движения ISO 39001:2012 проведено обучение работников, проведен оценочный аудит системы. Мероприятия, обеспечивающие внедрение стандарта, выполняются в установленные сроки.

Сертификация системы менеджмента безопасности дорожного движения запланирована на декабрь 2020 года.



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ:

- ЛИДЕРСТВО РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА В ВОПРОСАХ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ;
- ЭФФЕКТИВНЫЙ ПРОЦЕСС ИДЕНТИФИКАЦИИ ОПАСНОСТЕЙ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ;
- 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 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

Здоровье и жизнь 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, с 1 ноября 2019 года — на соответствие требованиям ISO 45001:2018. Ежегодно в Обществе утверждается

программа внутренних аудитов, в рамках которой осуществляется подтверждение соответствия указанному стандарту действующих в Обществе бизнес-процессов, а также проводится оценка результативности интегрированной системы менеджмента и определяются мероприятия для ее улучшения.

Соответствие системы менеджмента международным требованиям на регулярной основе подтверждается надзорными аудиторами. Так, в октябре 2019 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, ISO 45001:2018 и системы энергетического менеджмента 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.



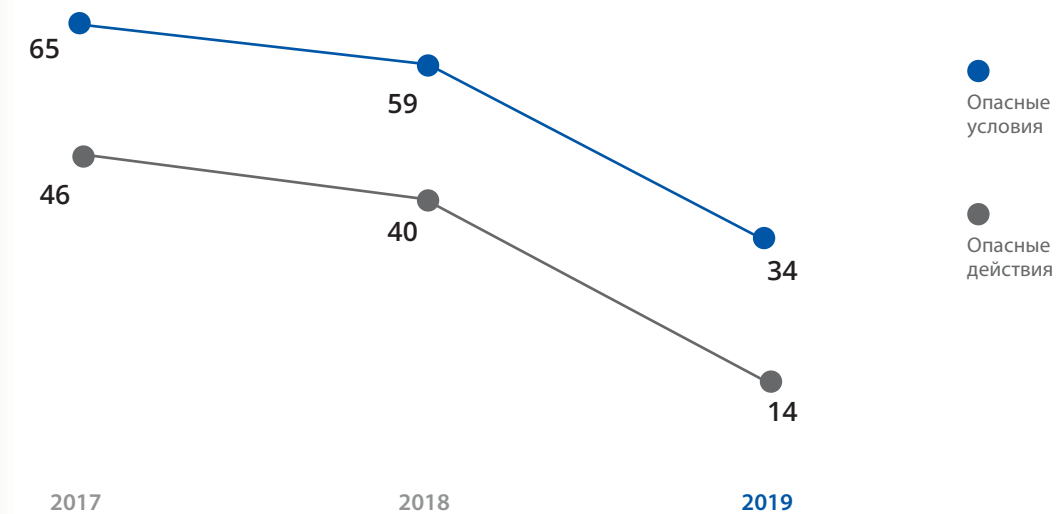
Для повышения ответственности персонала в вопросах соблюдения безопасности на рабочем месте и профилактики травматизма в Компании внедрена процедура проведения поведенческих аудитов безопасности. Работа в этой области позволяет выявлять и предотвращать опасные действия работников, оценивать результативность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

По итогам 2019 года уполномоченными должностными лицами и специалистами Общества проведено

1 463 поведенческих аудита безопасности, при этом выявлено 48 опасных условий и действий персонала. Результаты поведенческих аудитов проанализированы, разработаны корректирующие и предупреждающие действия.

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

ДИНАМИКА КОЛИЧЕСТВА ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ОПАСНЫХ УСЛОВИЙ И ОПАСНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПЕРСОНАЛА ЗА 2017–2019 ГОДЫ



КОЛИЧЕСТВО НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ ЗА 2015–2019 ГОДЫ

КАТЕГОРИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ	2015	2016	2017	2018	2019
Легкие несчастные случаи	0	0	0	0	1
Тяжелые несчастные случаи	0	0	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	0	1
ВСЕГО	0	0	0	0	2



Регистрация несчастных случаев на производстве осуществляется в соответствии с Постановлением Минтруда РФ от 24.10.2002 № 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».

По результатам расследования несчастных случаев на производстве в Обществе были разработаны и выполнены мероприятия по корректирующим действиям, направленные на устранение причин и предупреждение их возникновения.

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 работниками Общества в 2019 году выявлено 10 несоответствий и внесено 12 предложений по улучшению условий охраны труда и безопасности. Все несоответствия устранены, а предложения реализованы в установленные сроки.

В соответствии с действующим законодательством РФ в Обществе ведутся работы по выявлению опасных и вредных производственных факторов на рабочих местах посредством проведения специальной оценки условий труда.

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 (СИЗ), а также смывающими и обезвреживающими средствами.

В отчетном периоде расходы на безопасность труда составили 37 460 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

Безаварийная производственная деятельность возможна только при условии строгого соблюдения норм и правил промышленной и пожарной безопасности — данному принципу следует и руководство Общества.

В Обществе действует документ, в котором обозначены принципы реализации политики ОАО «Севернефтегазпром» в области промышленной безопасности*. Осуществление данных принципов обеспечивает комплексный подход к управлению безопасностью сложных технологических процессов 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.



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.

С 2007 года в Компании в соответствии с законодательством РФ 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 согласно утвержденному графику. Совещания ЦПДК по ОТ и ПБ проводятся не реже двух раз в год. Проверки могут проходить чаще, исходя из возникающей необходимости, и представляют собой совокупность организационно-технических мероприятий, направленных на соблюдение требований промышленной безопасности, предупреждение аварий и обеспечение готовности локализации их последствий.

В 2019 году 4-м уровнем ЦПДК по ОТ и ПБ проведено 6 проверок: 4 целевые и 2 комплексные. Выявлено 99 нарушений, которые устранены в установленные сроки.

В настоящее время в Обществе эксплуатируется 9 опасных производственных объектов (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.

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



В рамках функционирования системы обеспечения пожарной безопасности ОАО «Севернефтегазпром» основными направлениями деятельности в области пожарной безопасности в 2019 году являлись:

- обеспечение соблюдения требований пожарной безопасности на объектах Общества и на арендуемых участках лесного фонда;
- разработка и осуществление мер пожарной безопасности путем издания (актуализации) локальных нормативных актов Общества в области пожарной безопасности;
- проведение противопожарной пропаганды и обучение работников Общества мерам пожарной безопасности;
- содержание в исправном состоянии систем и средств противопожарной защиты, включая первичные средства тушения пожаров;
- обеспечение деятельности ведомственной пожарной части по охране от пожаров объектов Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;
- контроль за соблюдением требований пожарной безопасности работниками подрядных организаций в местах проживания и производства работ на объектах Общества;
- осуществление деятельности добровольной пожарной дружины.

Для обеспечения пожарной безопасности производственных объектов и реализации необходимых нормативных требований в Обществе функционирует ведомственная пожарная часть (ВПЧ). Ее деятельность направлена на профилактику пожарной безопасности, актуализацию

КОЛИЧЕСТВО ОПО ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ, ШТ.



нормативных документов, контроль за соблюдением требований пожарной безопасности и анализ выполнения противопожарных мероприятий.

В течение 2019 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. Осуществляется несение службы на постах и маршрутах дозоров.

Особое внимание руководством Общества уделяется организационно-техническим мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности, для всех объектов разработаны (актуализированы) инструкции о мерах пожарной безопасности. Регламентирован порядок организации и безопасного проведения огневых работ на объектах Общества.

Организовано и проводится сезонное техническое обслуживание пожарной техники, противопожарного оборудования, инструмента и пожарно-технического вооружения. Проведены сезонные проверки на водоотдачу систем противопожарного водоснабжения объектов Общества. Качественное и своевременное обслуживание пожарно-технического оборудования и первичных средств пожаротушения позволяет содержать их в исправном состоянии и постоянной готовности.

Техническое обслуживание и планово-предупредительный ремонт автоматических установок пожаротушения и пожарной сигнализации осуществляются по договору организацией, имеющей лицензию МЧС России, на данный вид деятельности. Комиссией Общества осуществляется ежеквартальная проверка работоспособности систем противопожарной защиты. Все системы противопожарной защиты объектов Общества находятся в рабочем состоянии и соответствуют проектной документации.

В 2019 году, в соответствии с утвержденным графиком и планами работы, проведено 8 заседаний пожарно-технической комиссии. Результаты работы пожарно-технической комиссии оформлены соответствующими актами (8 актов), в которых отражены мероприятия по улучшению и укреплению пожарной безопасности на объектах защиты Общества (50 мероприятий), а также по созданию пожаро-безопасных условий труда, определены сроки выполнения и ответственные исполнители. Мероприятия выполняются в установленные сроки.

В целях обеспечения готовности к использованию первичных средств пожаротушения (огнетушителей) работниками ведомственной пожарной части проведен ремонт и перезарядка 103 углекислотных и 235 порошковых огнетушителей, расположенных на объектах Общества.

В течение года проведены 23 практических тренировки по организации эвакуации людей из зданий с массовым пребыванием людей, в ходе которых даны оценки действий дежурного персонала. Организованы и проведены 53 занятия по обучению пожарно-техническому минимуму, по результатам которых 443 работника прошли обучение и проверку знаний.

Осуществляется производственный контроль за соблюдением подрядными организациями требований пожарной безопасности при выполнении работ или оказании услуг на объектах Общества. В течение года проведено 96 проверок противопожарного состояния мест проживания рабочих подрядных организаций и мест проведения строительно-монтажных работ на территории ЮРНГКМ. В ходе проверок выявлено 259 нарушений требований пожарной безопасности, по результатам проверок подготовлено и вручено 35 предписаний об устранении выявленных нарушений. За нарушения требований пожарной безопасности при производстве работ к подрядным организациям в 16 случаях были применены штрафные санкции на общую сумму 4 млн 360 тыс. руб.

Организована работа по рассмотрению проектной и рабочей документации на объекты Общества на предмет соответствия требованиям пожарной безопасности. Ведется постоянный контроль за реализацией противопожарных мероприятий при строительстве и вводе в эксплуатацию объектов.

На базе ведомственной пожарной части создано и аттестовано в установленном порядке на право ведения газоспасательных и аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров, нештатное аварийно-спасательное формирование ОАО «Севернефтегазпром» общей численностью 48 человек, из которых 46 аттестованы в качестве спасателей.

В ОАО «Севернефтегазпром» принята объектовая программа «Обеспечение пожарной безопасности на арендуемых участках лесного фонда на период 2017–2019 годов», утверждены мероприятия на весенне-летний пожароопасный период, определен порядок привлечения сил и средств для принятия мер по недопущению распространения лесных пожаров. Мероприятия программы, запланированные на 2019 год, выполнены в полном объеме.

В целях оперативного принятия мер по недопущению распространения лесных пожаров на арендуемых участках лесного фонда в Обществе создана добровольная пожарная дружина. Добровольные пожарные прошли необходимое обучение и подготовку.

В соответствии с требованиями проектов освоения лесов на арендуемых Обществом участках лесного фонда 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 рамках реализации программы достижения целей и задач ОАО «Севернефтегазпром» в области качества, охраны окружающей среды, промышленной безопасности на 2019–2023 годы выполнен расчет требуемого количества средств индивидуальной защиты людей при пожарах для оснащения объектов Общества, в соответствии с которым в 2020 году запланировано приобретение и размещение на объектах защиты 423 единиц средств индивидуальной защиты людей при пожаре.

В 2019 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.

РАСХОДЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2019 ГОДУ СОСТАВИЛИ

49 923 ТЫС. РУБ.



Проверки надзорными органами МЧС России в отношении объектов ОАО «Севернефтегазпром» в 2019 году не проводились. Предписания об устранении нарушений требований пожарной безопасности надзорными органами не выдавались.

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, утвержденной генеральным директором Общества,

Пожаров и загораний на объектах Общества не зарегистрировано.

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.

Важно отметить, что обучение и оценка компетентности работников Компании в области охраны труда и промышленной безопасности не только способствуют их профессиональному и личностному росту, 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, ЧЕЛ.

НАИМЕНОВАНИЕ ВИДА АТТЕСТАЦИИ	ПЛАН	ФАКТ	ВНЕ ПЛАНА ДОПОЛНИТЕЛЬНО ОБУЧЕНО (ПО ПРИЧИНЕ ТРУДОУСТРОЙСТВА, ПЕРЕВОДА НА ДРУГИЕ ДОЛЖНОСТИ, УХОДА В ОТПУСК И Т.П.)
Охрана труда	221	283	62
Промышленная безопасность	41	111	70

Кадры и социальная политика

Основой высоких достижений ОАО «Севернефтегазпром» является высококвалифицированный сплоченный коллектив. Общество выстраивает систему работы с кадрами на основе соблюдения прав каждого работника, следует международным стандартам по вопросам заработной платы, продолжительности рабочего дня, охраны труда и социального страхования.

В Обществе ведется работа по привлечению и удержанию высококвалифицированных сотрудников, формированию резерва кадров с учетом стратегических задач Компании.

ОАО «Севернефтегазпром» 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. Все это укрепляет командный дух, сплачивает работников и обеспечивает Компании высокие результаты производственной деятельности.

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

Инвестиции в человеческий капитал — это основа устойчивого развития ОАО «Севернефтегазпром» в будущем. Компания постоянно стремится привлекать и сохранять квалифицированные кадры, нацеленные на достижение высоких результатов и развитие вместе с Компанией, формировать коллектив, объединенный общими устремлениями и ценностями. В кадровой политике ОАО «Севернефтегазпром» гармонично сочетается профессионализм и мастерство опытных работников с инициативностью молодых специалистов.

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



1 044 ЧЕЛОВЕКА

ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

деятельность вахтовым методом в 2019 году составила 60% (624 чел.).

Всего в районах Крайнего Севера на конец года трудилось 999 чел. (196 женщин и 803 мужчины).

Общая численность персонала Компании на конец отчетного периода — 1 044 чел., среднесписочная численность сотрудников составила 1 032 чел., что соответствует показателю 2018 года (1 032 чел.).

Общество стремится к созданию наиболее комфортных условий труда, что отражается в допустимом показателе текучести кадров за отчетный год — 3,88%. Расчет коэффициента текучести кадров осуществляется в соответствии с практикой, сложившейся в системе ПАО «Газпром»*.

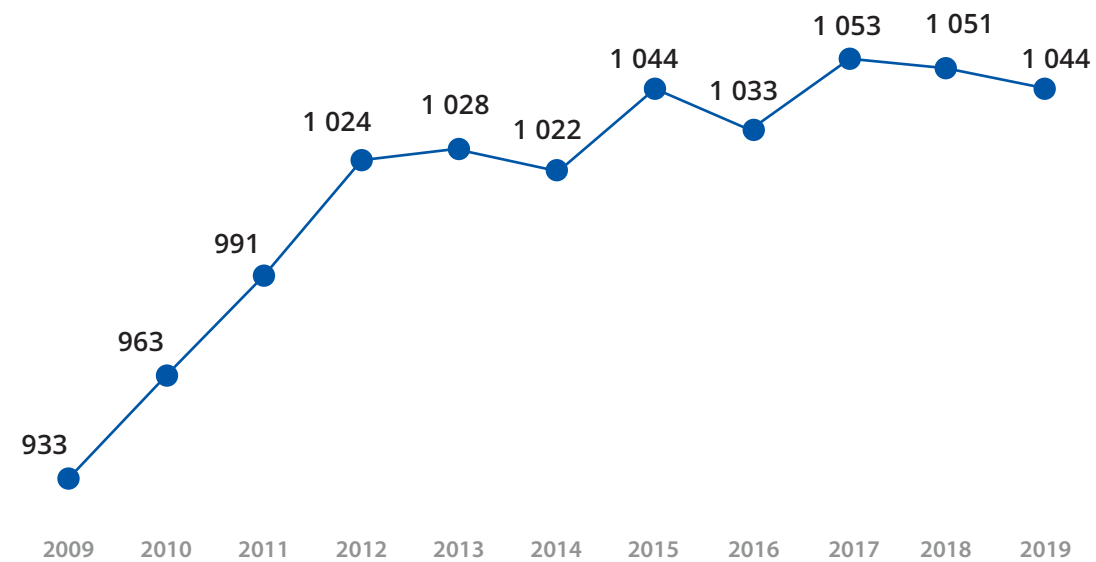
Возрастное распределение сотрудников ОАО «Севернефтегазпром» достаточно равномерно. Средний возраст сотрудников — 42 года, молодежи в возрасте до 35 лет — 241 чел., работающих пенсионеров — 135 чел.

На конец 2019 года общая укомплектованность Компании кадрами составила 89%.

* «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.



ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2009–2019 ГОДЫ, ЧЕЛОВЕК



ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО ЧЕЛОВЕК, 2019 ГОД
1	Фактическая численность	1 044
	Из них:	
2	Работают по договору, заключенному на неопределенный срок	1 016
3	Работают по срочному трудовому договору	28
4	Работают вахтовым методом организации работ	624
5	Работают основным методом организации работ	420

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО РЕГИОНАМ, ЧЕЛОВЕК

ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	П. УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
Численность за 2019 год	1 044/ 217	44/20	364/148	1/1	–	635/48
Работают по срочному трудовому договору	28/15	4/3	21/12			3/2



СОСТАВ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ, ЧЕЛОВЕК

КАТЕГОРИЯ РАБОТАЮЩИХ	ВСЕГО ЧЕЛОВЕК ПО СПИСКУ НА 31.12.2019	ВОЗРАСТ						ОБРАЗОВАНИЕ				ИЗ ГР. 1
		ДО 30 ЛЕТ	ОТ 30 ДО 40 ЛЕТ	ОТ 40 ДО 50 ЛЕТ	50 ЛЕТ И СТАРШЕ	ИЗ НИХ		ПОСЛЕВУЗОВСКОЕ	ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ		ЖЕНЩИН	
						ЖЕН. 55 И СТАРШЕ	МУЖ. 60 И СТАРШЕ		ДОКТОРА НАУК	КАНДИДАТЫ НАУК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Всего работающих	1 044	82	303	407	252	15	8	–	9	629	153	217
Из них:												
Руководители	207	1	51	103	52	3	3	–	7	197	7	39
Специалисты	328	31	133	116	48	6	2	–	2	293	26	132
Другие служащие	9	1	3	4	1	–	–	–	–	5	2	8
Рабочие	500	49	116	184	151	3	3	–	–	134	118	38

ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2019 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.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	П. УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
1	Численность по состоянию на 31.12.2019	1 044	217	44/20	364/148	1/1	–	635/48
	Из них по возрастной группе:							
	моложе 30 лет	82	19	6/3	23/10	–	–	53/6
	от 30 до 50 лет	710	153	29/15	275/112	1/1	–	405/25
	от 50 лет и старше	252	45	9/2	66/26	–	–	177/17
2	Среднесписочная численность за 2019 год	1 032,3	192,6	39,8/15,2	352,4/132,8	1/1	–	639,1/143,6
3	Количество уволенных, всего	194	55	7/4	132/40	–	–	55/11
	Из них по возрастной группе:							
3.1	моложе 30 лет	115	33	3/3	103/26	–	–	9/4
3.2	от 30 до 50 лет	40	11	3/1	18/6	–	–	19/4
3.3	старше 50 лет	39	11	1/-	11/8	–	–	27/3
4	Количество принятых, всего	185	59	8/4	135/43	–	–	42/12



№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНО ОБОСОБЛЕННЫМ ПОДРАЗДЕЛИЯМ				
				Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	П. УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
Из них по возрастной группе:								
4.1	моложе 30 лет	128	34	2/1	110/29	–	–	16/4
4.2	от 30 до 50 лет	48	20	6/3	23/13	–	–	19/4
4.3	старше 50 лет	9	5	–	2/1	–	–	7/4

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 за ребенком.

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 2019 году предоставлен отпуск по уходу за ребенком — 6 чел., коэффициент возвращения на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком составил 100%, коэффициент удержания работников в течение 12 месяцев после выхода из отпуска по уходу за ребенком составил 40%.

КОЛИЧЕСТВО СОТРУДНИКОВ, НАХОДЯЩИХСЯ В ОТПУСКЕ ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ. ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН	ВЫШЕДШИЕ ПО ИСТЕЧЕНИИ ОТПУСКА ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ С УЧЕТОМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН	ОСТАВИШИЕСЯ НА РАБОТЕ ПО ИСТЕЧЕНИИ 12 МЕСЯЦЕВ С УЧЕТОМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН
20/1	7/1	2/0



УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Персонал — ключевой фактор эффективности и устойчивого развития Компании, поэтому наиболее важным процессом в управлении человеческими ресурсами 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. Компания выстраивает партнерские отношения с сотрудниками, создавая все необходимые условия для высоких профессиональных достижений сотрудников, 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 годы. В соответствии с ней в Компании реализуются мероприятия по формированию конкурентоспособного, высокопрофессионального, ответственного и сплоченного коллектива.

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 Компании занимает твердую позицию, состоящую в принципиальной невозможности применения детского, принудительного и обязательного труда в коммерческих целях. Трудовые функции в Компании 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 2019 году в Обществе прошли конкурсы профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии» среди электрогазосварщиков, слесарей по контрольно-измерительным приборам и автоматике, электромонтеров.

Общая численность участников в конкурсах «Лучший по профессии» составила 39 человек.



ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА ПЕРСОНАЛА

Отношения с персоналом строятся на основе Коллективного договора, гарантирующего равноправный подход в отношении всех работников.

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, активно поддерживает здоровье работников, оказывает поддержку пенсионерам Компании.

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.

Компания 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.



СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ

СЕМЬЯ

МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ МОЛОДОЖЕНАМ

ПОСОБИЕ ПРИ РОЖДЕНИИ РЕБЕНКА

КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ НА ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ

ПОДАРКИ ДЕТЯМ СОТРУДНИКОВ

ПОМОЩЬ МНОГОДЕТНЫМ СЕМЬЯМ

НАДЕЖНАЯ РАБОТА

ДОСТОЙНАЯ ОПЛАТА ТРУДА

ОПЛАТА ПРОЕЗДА К МЕСТУ ОТПУСКА

ЛИЧНОЕ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ

ДОПОЛНИТЕЛЬНО ОПЛАЧИВАЕМЫЕ ОТПУСКА

ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ

КОМФОРТНЫЕ УСЛОВИЯ ТРУДА

СТАБИЛЬНОЕ БУДУЩЕЕ

ДОПОЛНИТЕЛЬНО ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

ОПЛАТА МЕДИЦИНСКИХ УСЛУГ

МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ ВЕТЕРАНАМ

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

Продолжает работу Жилищная комиссия, работникам предоставляются дотации в соответствии с «Положением о возмещении затрат работникам ОАО «Севернефтегазпром» по уплате процентов по займам (кредитам) на приобретение или строительство жилого помещения».

Действует Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Севернефтегазпром». Всем вышедшим на пенсию сотрудникам Компании 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.

На 31.12.2019 на учете состоит 160 неработающих пенсионеров, которым оказывается материальная поддержка. Согласно «Положению о порядке предоставления социальной поддержки неработающим пенсионерам и инвалидам в ОАО «Севернефтегазпром» предусмотрена компенсация стоимости стоматологических услуг, материальная помощь на оздоровление, на приобретение медикаментов, к праздничным и юбилейным датам и др.



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 все более важную роль в повышении эффективности деятельности Компании и ее конкурентоспособности. При этом данная деятельность приносит положительные результаты не только самому Обществу, но и в целом оказывает существенное влияние на уровень подготовки специалистов в регионе, поскольку ОАО «Севернефтегазпром» является одним из крупнейших предприятий в Ямало-Ненецком автономном округе.

Обучение сотрудников Компании 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.

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 2019 ГОДУ, СОСТАВИЛО 373 ЧЕЛОВЕКА

В отчетном периоде суммарное время занятий по обучению и повышению квалификации работников превысило 32 тыс. часов. Данный показатель характеризует стремление руководства Компании совершенствовать уровень теоретических знаний и практических навыков своих сотрудников. Обучение в ведущих учебных центрах делает ОАО «Севернефтегазпром» привлекательным и социально ответственным работодателем.

СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ СОТРУДНИКОВ В 2019 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 ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ НА ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ НА ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ НА МУЖ.	ИЗ НИХ НА ЖЕН.
1	Руководители	142	11	7 398	610	52	55	36	40	16
2	Специалисты	70	20	4 438	1 228	63	61	13	16	9
3	Другие служащие	1	1	40	40	40	40	4	—	5
4	Рабочие	160	2	20 138	184	126	92	40	43	5
	ИТОГО	373	34	32 014	2 062	86	61	31	36	10



Для повышения квалификации персонала и производительности труда, поддержки и развития среди работников научно-технической деятельности в 2019 году в Компании принята новая редакция Положения 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 2019 году собеседование проведено с 450 руководителями и специалистами Компании. По итогам оценки принято решение включить в план повышения квалификации и направить на обучение 102 сотрудника Общества.

КАТЕГОРИЯ	ВСЕГО	ПРОВЕДЕНА ОЦЕНКА	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	207	177	27
Специалисты, другие служащие	337	273	94



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.

Расширяется практика 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 кадровый резерв, 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 кадровый резерв.

В 2019 году 5 сотрудников, состоящих в резерве кадров, переведены на руководящие должности, 9 работников прошли повышение квалификации в корпоративных образовательных учреждениях ПАО «Газпром» и ведущих высших учебных заведениях РФ.

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.

В отчетном периоде доля молодых работников в возрасте до 30 лет составила 8%, или 82 человека, от общего числа сотрудников. Инициативные и талантливые молодые 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 учреждениях Российской Федерации. В 2019 году 156 работников Общества получили амбулаторно-поликлиническую помощь с использованием современных инструментальных и лабораторных методов обследования. На дополнительное обследование и лечение с использованием высоких медицинских технологий и уникальных методов лечения в ведущие специализированные клиники и НИИ РФ были направлены 68 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), Государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Республиканский кардиологический центр» (г. Уфа), Тюменский кардиологический центр, Центральная клиническая больница 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 этом году работникам Общества предоставлены дорогостоящие виды медицинских услуг, такие как кардиологические оперативные вмешательства, артро-скопические операции по восстановлению суставов, операции онкологическим больным и их дальнейшее лечение и другие. Кроме того, Общество не оставляет без внимания работников с ограниченными возможностями здоровья (инвалидов). Несколько раз в год за счет средств добровольного медицинского страхования данная категория работников проходит лечение в специализированных клиниках вне районов Крайнего Севера. В 2019 году приобретен современный слуховой аппарат для работника-инвалида Общества.

Приоритетным направлением для Общества является оздоровление персонала в санаторно-курортных учреждениях РФ. В 2019 году воспользовались социальной льготой по реабилитационно-восстановительному лечению 537 работников Общества и 43 неработающих пенсионера за счет средств договора добровольного медицинского страхования.

Кроме того, 74 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, оснащенного необходимым оборудованием и медикаментами. К основным функциям персонала здравпункта относятся: оказание первой медицинской помощи, профилактика травматизма, инфекционных и вирусных заболеваний, проведение медицинских осмотров.

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 840 сотрудников Общества 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 2019 году успешно реализованы четыре профилактические Программы:

программа профилактики заболеваний сердечно-сосудистой системы «Здоровое сердце»;

программа профилактики онкологических заболеваний;

программа профилактики ОРВИ, гриппа и кори;

программа по снижению избыточной массы тела «Здоровый вес — это здорово!».

100 работников изъявили желание участвовать в Программах профилактики и здорового образа жизни. 645 работников были вакцинированы против гриппа и кори, что позволило избежать вспышечной инфекционной заболеваемости.

В 2019 году в Обществе впервые стартовала программа «Шаг навстречу» для детей-инвалидов работников Общества. Для 4 детей было организовано восстановительное лечение в специализированных медицинских центрах России.

Вовлечение персонала в профилактические программы позволяет 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 в доступной форме рассказать о важности своевременного оказания первой помощи и обучить основным приемам спасения жизни человека при неотложных состояниях. В 2019 году методам оказания первой доврачебной медицинской помощи обучено 1 020 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 2019 году представители ОАО «Севернефтегазпром» участвовали в ряде спортивных мероприятий. Сборная команда Общества приняла участие в Открытом чемпионате г. Новый Уренгой по мини-футболу среди мужских команд «СУПЕРЛИГИ», Открытом чемпионате г. Новый Уренгой по волейболу (Любительская волейбольная лига), лыжной гонке «Лыжня России», Арктическом благотворительном турнире по волейболу «Кубок губернатора Ямала», гонках на байдарках «Яха-марафон», соревнованиях «Зимняя рыбалка», турнире по волейболу и соревнованиях «Веселые старты», посвященных Дню нефтяной и газовой промышленности, турнире по боулингу, соревнованиях по пейнтболу среди работников Общества, Открытой спартакиаде трудящихся ООО «Газпром бурение», соревнованиях «Рыбная ловля», соревнованиях «Ямальский марафон», Открытом чемпионате ООО «Газпром добыча Уренгой» по быстрым шахматам, турнире по скалолазанию ООО «Газпром добыча Ноябрьск», турнире по бильярду на Кубок Председателя Правления ПАО «Газпром» в г. Москве, турнире по боулингу среди детей работников Общества и турнире по боулингу среди работников Общества, благотворительном турнире «Твори добро», турнире по бильярду ООО «Газпром добыча Ямбург». В 2019 году состоялась Спартакиада



ОАО «Севернефтегазпром», посвященная 50-летию открытия Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Руководители и работники Общества выступили в восьми видах спорта: лыжных гонках, плавании, дартсе, водном поло, бильярде, волейболе, пейнтболе, стендовой стрельбе. Также в г. Новый Уренгой Общество арендовало спортивные залы для занятий волейболом, мини-футболом, бильярдом, пулевой стрельбой, настольным теннисом.

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 2019».

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.

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.

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



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 и предоставление информации о деятельности Общества по запросам акционеров.

В соответствии с Уставом ОАО «Севернефтегазпром» акционеры участвуют в управлении и контроле эффективности деятельности Общества через действующие органы управления: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Комитет по техническим вопросам как консультативно-совещательный орган при Совете директоров.

В отчетном году проведены встречи ряда рабочих групп под руководством ПАО «Газпром», в частности Обществом ведется успешное взаимодействие в рамках рабочей группы по оптимизации разработки туронской газовой залежи, а также дополнительно организованы совещания рабочей группы по планированию разработки стратегически важных нижнемеловых отложений.





ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЗАБОТА О КОРЕННОМ НАСЕЛЕНИИ

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;
- налоговые отчисления;
- 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 2019 году в рамках соглашения о сотрудничестве между Правительством ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» на 2018–2020 годы от 21.12.2017 и ежегодных дополнительных соглашений объем финансирования Компанией мероприятий в области социально-экономического развития территории ЯНАО составил 60 млн руб.

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 2019 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 942 закупки на общую сумму более 25,5 млрд руб. Закупки у местных поставщиков и подрядчиков, зарегистрированных в ЯНАО, составляют 8% от общей суммы закупок. Доля конкурентных закупок от общей суммы закупок Общества за 2019 год составляет 97,64%. Общее снижение цен договоров по итогам конкурентных закупок (экономия по итогам конкурентных закупок) в 2019 году составило более 800 млн 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 2019 году ОАО «Севернефтегазпром» осуществляло публикацию материалов в федеральных, региональных и муниципальных СМИ, корпоративных изданиях Общества. На сайте Общества в сети Интернет и на корпоративном портале Компании были размещены пресс-релизы и информационные сообщения, в электронных СМИ — видеосюжеты социального и производственного характера.

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 2019 году на официальном сайте и корпоративном портале Компании было размещено 407 информационных сообщений и пресс-релизов.



ЗАБОТА О КОРЕННОМ НАСЕЛЕНИИ

Бережное отношение к культуре и традициям народов Севера, поддержка их адаптации к современным социальным и экономическим условиям лежат в основе программ, реализуемых ОАО «Севернефтегазпром» в регионах присутствия.



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 2019 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 хоккея ЯНАО»;

ведение уставной деятельности Некоммерческой организации «Региональный инновационно-инвестиционный фонд «ЯМАЛ».

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 2019 году руководству Компании обращений не поступило.

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.



The image shows an industrial site, likely an oil or gas processing plant, under a clear blue sky. In the foreground, there are several large, cylindrical storage tanks with blue and red railings. The tanks are labeled with red text: '49E-9-2', '49E-9-1', '49E-2-2', '49E-2-1', and '49E-3'. A tall, red and white lattice tower stands prominently on the right side of the image. The ground is covered in snow, suggesting a cold climate. The overall scene is well-lit and clear.

**В ОБЛАСТИ КОРПОРАТИВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИДЕРЖИВАЕТСЯ ПОЛИТИКИ
СТРОГОГО СОБЛЮДЕНИЯ РОССИЙСКИХ
И МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ**

10 ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
В 2019 ГОДУ

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

ЭФФЕКТИВНАЯ СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЕТСЯ ГАРАНТИЕЙ СОБЛЮДЕНИЯ ИНТЕРЕСОВ АКЦИОНЕРОВ.

УСТАВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ И СОГЛАШЕНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ОБЕСПЕЧИВАЮТ ПРАВО АКЦИОНЕРОВ НА УЧАСТИЕ В УПРАВЛЕНИИ ОБЩЕСТВОМ.



10

- Структура органов управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью
- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Комитет по техническим вопросам
- Исполнительный орган
- Ревизионная комиссия
- Сведения об аудиторе Общества

109
110
110
114
116
117
117

В 2019 ГОДУ СОСТОЯЛОСЬ:

3

ОБЩИХ СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

10

ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

7

ЗАСЕДАНИЙ

КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ

Структура органов управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью

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.

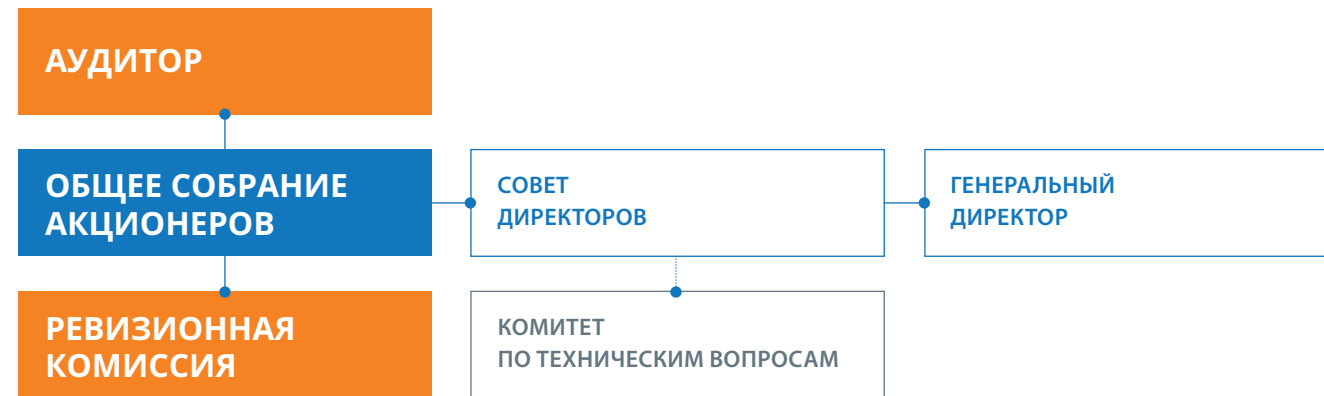
Для проведения обязательного ежегодного аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) и в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) Общество привлекает внешнего аудитора. Аудитор Общества утверждается 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 ОАО «Севернефтегазпром» доступен для ознакомления всем заинтересованным лицам на сайте Общества по адресу: www.severneftegazprom.com



СХЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



Общее собрание акционеров

В 2019 году состоялось 3 (три) Общих собрания акционеров Общества, в том числе годовое Общее собрание акционеров (04.06.2019), на котором были утверждены Годовой отчет и Годовая бухгалтерская отчетность за 2018 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 28.06.2019 были рассмотрены и приняты решения по вопросам о согласии на совершение Дополнительных соглашений к долгосрочным Договорам поставки газа в части установления цены реализации газа на второе полугодие 2019 года поставки, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

На внеочередном Общем собрании акционеров 23.09.2019, созванном по требованию ПАО «Газпром», были избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества в новом составе.

Совет директоров

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

В отчетном году состоялось 10 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 37 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»;



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

утверждением Годовой программы работ и Бюджета, Инвестиционной программы ОАО «Севернефтегазпром» на 2019 год, иных программ и внутренних документов в соответствии с компетенцией Совета директоров.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ПЕРИОД С 1 ЯНВАРЯ ДО 4 ИЮНЯ 2019 Г.	СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ПЕРИОД С 4 ИЮНЯ ДО 23 СЕНТЯБРЯ 2019 Г.	СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ПЕРИОД С 23 СЕНТЯБРЯ ДО 31 ДЕКАБРЯ 2019 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.	Гришин Д. С.
Виланд Т. (Wieland T.)	Виланд Т. (Wieland T.)	Виланд Т. (Wieland T.)
Мерен М. (Mehren M.)	Мерен М. (Mehren M.)	Мерен М. (Mehren M.)
Плайнингер Й. (Pleiningger J.)	Плайнингер Й. (Pleiningger J.)	Плайнингер Й. (Pleiningger J.)
Моррис Т. Ж. (Morris T. G.)	Моррис Т. Ж. (Morris T. G.)	Моррис Т. Ж. (Morris T. G.)

СТРУКТУРА ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

	2019	2018	2017
Стратегические	9	12	6
в том числе:			
бюджетное планирование	3	3	2
Корпоративное управление	28	63	41
в том числе:			
одобрение сделок	9	26	10
подготовка к ОСА	8	11	6
кадровые	4	10	7
прочие	7	13	18
ВСЕГО	37	75	47

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.

Советник Генерального директора
ООО «Газпром экспорт».

Генеральный директор ФК «Зенит».

**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.

Член Правления, начальник
Департамента ПАО «Газпром».

**ВСЕВОЛОД
ВЛАДИМИРОВИЧ
ЧЕРЕПАНОВ**

Родился 25 ноября 1966 года
в г. Фрунзе.

Окончил Московский госу-
дарственный университет им.
М. В. Ломоносова по специальности
«Геология» (1991 год).

Кандидат геолого-минералогических
наук.

Генеральный директор
ООО «Газпром недра»
и ООО «Газпром геологоразведка».

**ДМИТРИЙ
СЕРГЕЕВИЧ
ГРИШИН**

Родился 19 марта 1977 года
в пос. Опалиха Московской области.

Окончил Московский
государственный авиационный
институт (технический университет)
по специальности «Экономика
и управление на предприятии», про-
шел профессиональную подготовку
в Академии народного хозяйства при
Правительстве РФ.

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».

Член Правления Винтерсхалл Дэа
ГмбХ.

**МАРИО МЕРЕН
(MARIO MEHREN)**

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

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

Председатель Правления,
Генеральный директор Винтерсхалл
Дэа ГмбХ.

**ЙОХАНН
ПЛАЙНИНГЕР
(JOHANN PLEININGER)**

Родился 22 февраля 1962 года
в г. Мистельбах (Австрия)

Окончил Университет прикладных
наук, факультет организации про-
мышленного производства, г. Линц

Заместитель Председателя
Правления и член Исполнительного
Комитета ОМВ Акцигензельшафт,
ответственный за поисково-
разведочную работу и добычу.

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

Родился 9 ноября 1969 года
в г. Лондон (Великобритания).

Окончил Университет Хериот-Уатт
(Великобритания), факультет
инженерной механики (1991),
а также Школу права и дипломатии
им. Флетчера (США) по специаль-
ности «Международные отношения»
(2003).

Руководитель «ОМВ Раша Апстрим
ГмбХ» в России.

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.





ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

На основании решения Общего собрания акционеров Общества (протокол от 04.06.2019 № 57/2019) за участие в работе Совета директоров Общества в 2018 году членам Совета директоров было выплачено вознаграждение в общей сумме 6 274 000 руб.

В отчетном году членам Совета директоров не выплачивались иные виды вознаграждений и не компенсировались расходы, связанные с исполнением функций члена Совета директоров.

Комитет по техническим вопросам

С целью предварительного рассмотрения существенных технических вопросов деятельности Общества, относящихся к компетенции Совета директоров, и предоставления рекомендаций для принятия последним решений по ним в Обществе создан Комитет по техническим вопросам Совета директоров.

С целью предварительного рассмотрения существенных технических вопросов деятельности Общества, относящихся к компетенции Совета директоров, и предоставления рекомендаций для принятия последним решений по ним 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 Дээ 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, Дополнительного плана разработки Месторождения и Годовой программы работ и Бюджета, а также любых изменений и/или дополнений к ним.

Деятельность Комитета по техническим вопросам, 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)	ОАО «Севернефтегазпром»	Заместитель генерального директора ОАО «Севернефтегазпром» по развитию и стратегическому планированию
6	Маттиас Штолленверк (Matthias Stollenwerk)	Филиал «Винтерсхалл Дээ Раша ГмбХ» (Германия), Санкт-Петербург	Вице-президент по геологоразведке, управлению разработкой и обустройству нефтяных и газовых месторождений
7	Леа Фукс (Lea Gertrud Fuchs)	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Финансовый директор
8	Ларс Драре (Lars Drage)	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Технический директор



**КРАТКИЕ БИОГРАФИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ:****ДМИТРИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ 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, протокол заседания Совета директоров № 174/2018 от 20.11.2018).

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

В соответствии с Уставом ОАО «Севернефтегазпром» единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор. Образование коллегиального исполнительного органа Общества не предусмотрено.

Должностным лицом Общества, выполнявшим функции единоличного исполнительного органа (Генеральный директор) в отчетном периоде, являлся Дмитрий Владимирович Владимирович.

**Ревизионная комиссия**

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

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

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.

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

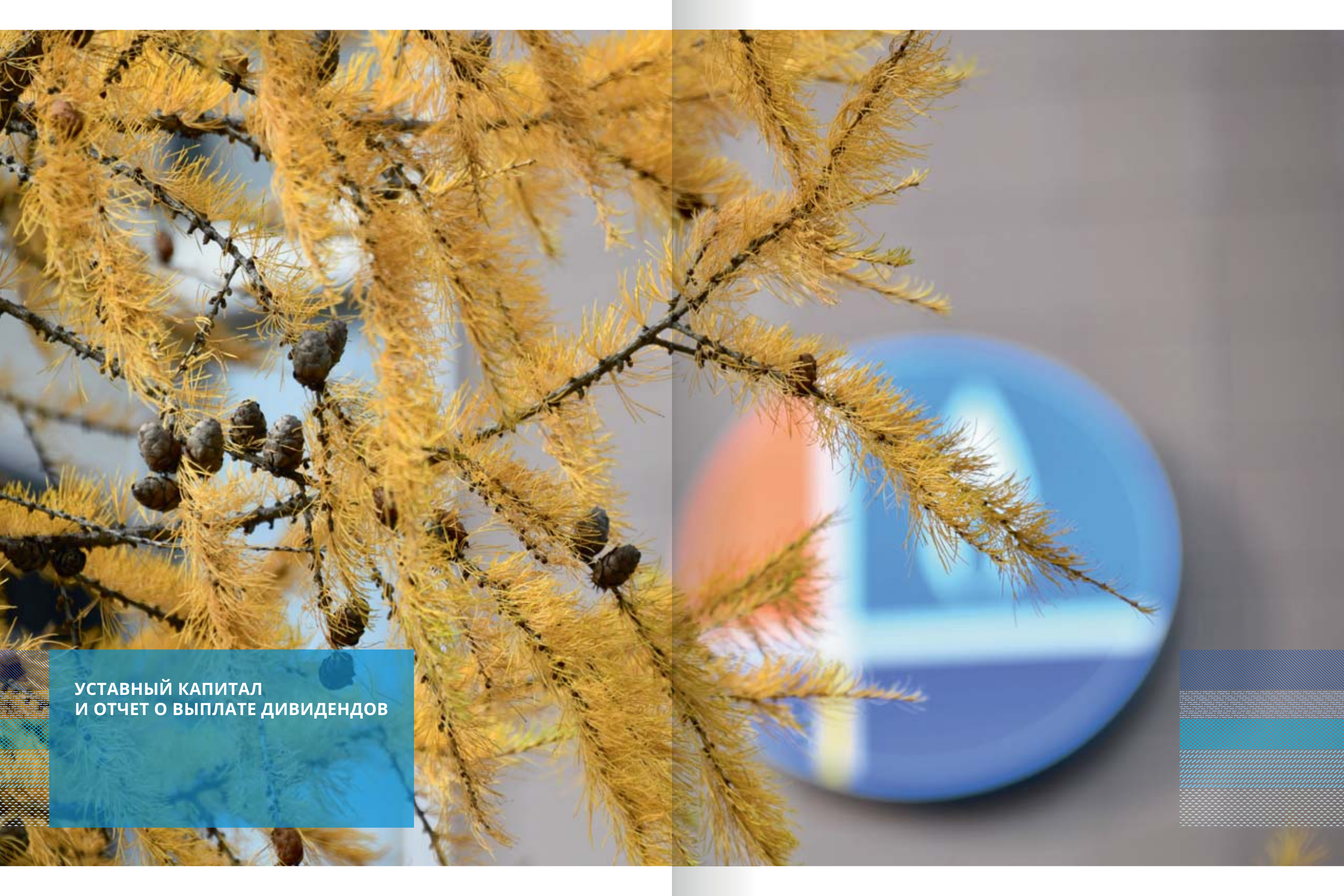
№ п/п	ФИО	МЕСТО РАБОТЫ	ЗАНИМАЕМАЯ ДОЛЖНОСТЬ
1	Анохин Денис Сергеевич	ПАО «Газпром»	Начальник отдела
2	Оливер Хохмут (Oliver Hochmuth)	Филиал «Винтерсхалл Дэа Раша ГмбХ» (Германия), Санкт-Петербург	Вице-президент по финансам
3	Леа Гертруд Фукс (Lea Gertrud Fuchs)	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Финансовый директор

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 № 57/2019 от 04.06.2019).



**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 31.12.2019

№ 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 2019 году на основании решения годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 4 июня 2019 года (протокол от 04.06.2019 № 57/2019), Обществом были выплачены объявленные (начисленные) дивиденды по итогам 2018 года в размере 1 840 114 тыс. руб.

СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, В ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	1 472 091	Июнь/июль 2019 года
Привилегированные акции типа А	226 481	Июнь/июль 2019 года
Привилегированные акции типа В	92 006	Июнь/июль 2019 года
Привилегированные акции типа С	49 536	Июнь/июль 2019 года

По состоянию на 31 декабря 2019 года дивиденды выплачены в полном объеме, задолженность по выплате дивидендов отсутствует.



СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Размер добавочного капитала по состоянию на 31 декабря 2019 г. составляет 25 099 046 тыс. руб. В отчетном году размер добавочного капитала не изменялся.

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 2019 года полностью сформирован и составляет 2 000 000 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 2019 году разработана и введена в действие документированная процедура ИСМ ДП 08 «Управление рисками и возможностями в системе экологического менеджмента» редакция 4;

в 2019 году разработана и введена в действие документированная процедура ИСМ ДП 09 «Управление рисками в системе менеджмента качества» редакция 1;

в 2019 году разработана и введена в действие Методика оценки рисков в системе менеджмента качества редакция 1;

в 2017 году разработано и введено в действие Положение о досудебной и претензионно-исковой работе в Обществе редакция 1;

в 2017 году разработано и введено в действие Положение о порядке работы с органами контроля (надзора) при осуществлении ими проверок в Обществе редакция 3;

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

в 2019 году разработано и введено в действие Положение о договорной работе в Обществе редакция 5;

в 2019 году разработана и введена в действие Методика оценки ожидаемых кредитных убытков редакция 1.



12

- Отраслевые риски
- Финансовые риски
- Правовые риски

124
126
126



СТРУКТУРА РИСКОВ ОБЩЕСТВА

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

РИСК СНИЖЕНИЯ ОБЪЕМОВ СБЫТА

РИСК ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ ЦЕНЫ НА ГАЗ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

КРЕДИТНЫЙ РИСК

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯМИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

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.



РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Деятельность Общества по разработке Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. Однако существующие проектные решения, применяемое высокотехнологичное оборудование, проведение производственного контроля на всех этапах производственной деятельности, включая тесное взаимодействие с подрядными организациями, осуществляющими деятельность на территории Общества, и отсутствие аварийных ситуаций позволяют поддерживать низкий уровень риска нанесения вреда окружающей природной среде.

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 применяется 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.



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 2019 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.

Финансовые риски

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

Показатель инфляции по итогам 2019 года составил 3%. Министерство экономического развития Российской Федерации в 2020 году прогнозирует рост инфляции до 3,8%. 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.

Правовые риски

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРАВОПРИМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВЫМИ И СУДЕБНЫМИ ОРГАНАМИ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В течение последних лет наблюдается тенденция внесения поправок и дополнений в налоговое законодательство, тем самым сохраняются риски возможности появления изменений в Налоговом кодексе Российской Федерации, способных оказать влияние на деятельность Общества.

Во избежание налоговых рисков и своевременной адаптации деятельности Общества регулярно отслеживаются изменения, внесенные в налоговое законодательство, изучается правоприменительная практика, осуществляется взаимодействие с органами государственной власти.



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 за 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, отслеживая судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, а также правил судопроизводства.



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ 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 ОАО «Севернефтегазпром» (утв. ОСА 29.10.2009, протокол № 7/2009) и Положением об Общем собрании акционеров (утверждено Общим собранием акционеров 02.11.2009, 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. Также при подготовке материалов Общего собрания акционеров указывается акционер, которым был предложен кандидат, выдвинутый для избрания в Совет директоров.
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	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» 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 возврату финансирования (при наличии).
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	Компетенция Совета директоров установлена Уставом ОАО «Севернефтегазпром» и Положением о Совете директоров ОАО «Севернефтегазпром» (утверждено Общим собранием акционеров 02.11.2009, протокол № 8/2009).
2.3	В соответствии с Уставом ОАО «Севернефтегазпром» 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 Южно-Русского нефтегазового месторождения.
2.5	В Годовом отчете раскрывается информация о количестве заседаний Совета директоров Общества, проведенных в течение прошедшего года, а также информация о наиболее значимых 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 свое мнение 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»; ISO 45001:2018 «Система менеджмента производственной 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	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» 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.

2.12	В протоколе заседания Совета директоров указывается информация о том, как голосовал каждый член Совета директоров по вопросам повестки дня заседания.
2.13	Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным планом работы, а также по мере необходимости, как правило, не реже одного раза в два месяца.
2.14	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» предусмотрено, что сообщение о созыве заседания Совета директоров в заочной форме с приложением пояснительных материалов по 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.
2.15	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» определены содержание сообщения о проведении заседания Совета директоров, а также порядок его направления, обеспечивающий его своевременное получение.
2.16	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» установлено, что решения по наиболее существенным вопросам операционной (производственной) и финансовой деятельности Общества принимаются избранными членами Совета директоров единогласно.
2.17	В Обществе сформирован 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.
2.18	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 10 лет. По итогам 2011, 2012 и 2013 годов 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 между органами управления Обществом в соответствии с их компетенцией, определенной ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Севернефтегазпром».
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 индексации в соответствии с действующим в Обществе порядком формирования плановых показателей, а также 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 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.



Этика и добросовестность

С 2014 ГОДА В ОБЩЕСТВЕ ДЕЙСТВУЕТ КОДЕКС КОРПОРАТИВНОЙ ЭТИКИ, ЗАКРЕПЛЯЮЩИЙ ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ, А ТАКЖЕ ОСНОВАННЫЕ НА НИХ И ПРИНЯТЫЕ В КОМПАНИИ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫЕ ПРАВИЛА ДЕЛОВОГО ПОВЕДЕНИЯ. 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 2019 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 2019 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 содействие реализуемых в Обществе антикоррупционных мероприятий применимому законодательству. Политика противодействия коррупции осуществляется с учетом существующих в деятельности Компании коррупционных рисков. Общество 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 № 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"**

МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ И ПОЧТОВЫЕ АДРЕСА:

Место нахождения: 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:

Общество размещает информацию на сайте Общества в сети Интернет по адресу 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 Администрацией Пуровского района ЯНАО на основании решения № 184 от 10.03.1998.

Свидетельство № Р-16625.16 о регистрации и внесении в государственный реестр коммерческих организаций выдано ОАО «Севернефтегазпром» 15.06.2001 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 (прежний реестровый номер: Р-16447.15 от 31.05.2001).

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 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

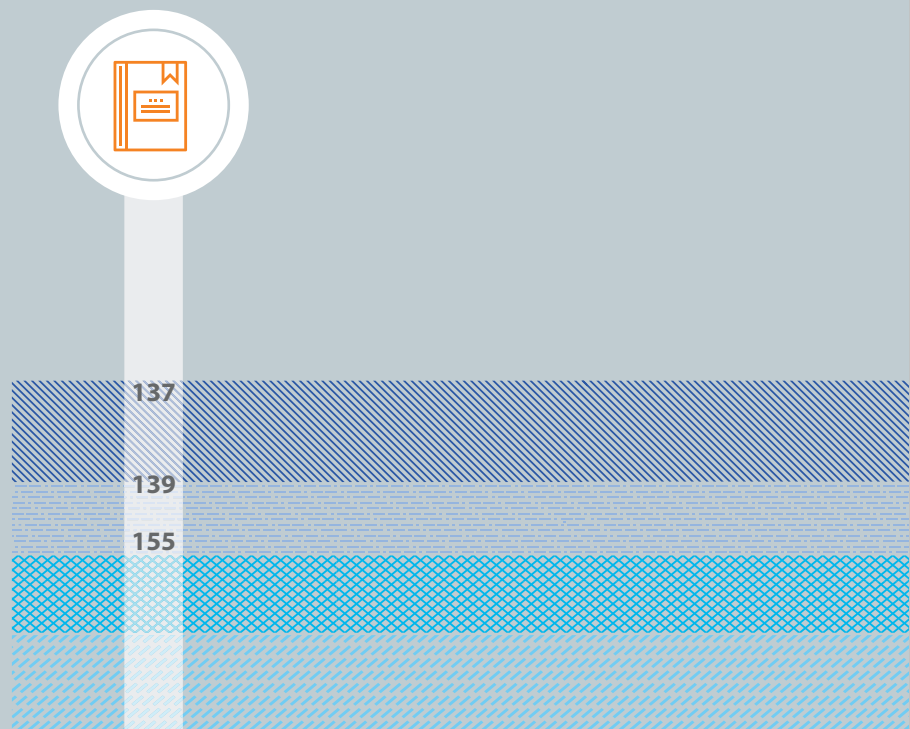
Общество имеет обособленные подразделения по месту нахождения рабочих мест в г. Новый Уренгой, п. Уренгой, г. Тюмень и г. Москва.

Дочерних и зависимых обществ Общество не имеет.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

14

- Принципы подготовки Отчета
- Раскрытие информации
- Форма обратной связи



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 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 2019 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 является основной ценностью Отчета и осуществляется на основании принципов международной отчетности в области устойчивого развития. Основные подходы при составлении Отчета заключаются в сбалансированности, надежности и существенности информации об экономической, социальной и экологической деятельности Общества.



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. Способы раскрытия существенной информации в отчете предоставляют возможность заинтересованным сторонам проанализировать изменения в результативности деятельности Общества во времени.

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 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 ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты».



Раскрытие информации

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2019 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.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2019 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 № 30 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13.12. 2007 с ПАО «Газпром». Установление объемов поставки и цены на газ во втором полугодии 2019 года: 2 052,19 руб. за 1 000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Е. В. Михайлова	Общее собрание акционеров, протокол № 58/2019 от 28.06.2019
2	Дополнительное соглашение № 27 к Договору поставки газа от № 28 Пк-2007 13.12. 2007 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Установление объемов поставки и цены на газ во втором полугодии 2019 года: 2 052,19 руб. за 1 000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 58/2019 от 28.06.2019
3	Дополнительное соглашение № 23 к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29.10.2009 с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Установление объемов поставки и цены на газ во втором полугодии 2019 года: 2 052,19 руб. за 1 000 куб. м газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Т. Ж. Моррис	Общее собрание акционеров, протокол № 58/2019 от 28.06.2019
4	Договор № D41-S47618 с ООО «Газпром трансгаз Сургут» на оказание услуг по техническому обслуживанию газопровода товарного газа «Южно-Русское НГКМ — КС Пуртазовская», км 0-64, инвентарный № 001061010, и газопровода товарного газа, км 64-94,7, инвентарный № 000005114, на 2019 год.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	10.01.2019 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требования о созыве заседания Совета директоров не поступило.
5	Договор № 3.2-2/2019 на выполнение геофизических исследований и работ в скважинах при контроле за разработкой Южно-Русского месторождения согласно Протоколу согласования объемов исследований и работ, являющиеся неотъемлемой частью Договора с ООО «Газпром георесурс».	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	15.02.2019 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требования о созыве заседания Совета директоров не поступило.



6	Договор № 3.1/21-2018 с ООО «Газпром георесурс» о выполнении геофизических исследований и работ при строительстве эксплуатационных скважин на туронскую газовую залежь Южно-Русского месторождения. Первый пусковой комплекс.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	23.07.2019 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
7	Договор № 3.1/29-2019 с ООО «Газпром недра» на выполнение геофизических исследований и работ при строительстве эксплуатационных скважин на туронскую газовую залежь Южно-Русского месторождения.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: В. В. Черепанов	25.10.2019 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
8	Дополнительное соглашение № 4 к Договору № 244-2016 с ООО «Газпром геологоразведка» Выполнение работы, предусмотренной Геологическим заданием (приложение к договору) по теме: «Пересчет начальных запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях Южно-Русского месторождения по состоянию на 01.01.2017 года» с получением утвержденного в ФБУ «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых» Протокола.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: В. В. Черепанов	06.12.2019 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.



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 ПОКАЗАТЕЛИ ОТЧЕТНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	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 85–88 134	Нет
102-8	Численность и структура персонала	85–88	Нет
102-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	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 присоединялось к хартиям, разработанными внешними сторонами		Нет
102-13	С июля 2017 года Общество является членом Саморегулируемой организации Союз «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа». С августа 2018 года Общество является членом Саморегулируемой организации 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». С декабря 2013 года Общество является членом Международного делового конгресса (International Business Congress e.V.)		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 С 2014 года в Обществе действует Кодекс корпоративной этики, закрепляющий основные корпоративные ценности, а также основанные на них и принятые в Обществе наиболее важные правила делового поведения. Кодекс корпоративной этики распространяется на всех работников, а также контрагентов Общества. Ознакомление с положениями Кодекса корпоративной этики обязательно для всех работников Общества при приеме на работу. Кроме этого, в Обществе на регулярной основе проводится обучение, направленное на разъяснение основных правил делового поведения, регламентированных Кодексом. Ответственность за организацию работы по исполнению требований и положений Кодекса возлагается на Комиссию по корпоративной этике, состоящую из 4 человек	132–133	Нет

Услуга Materiality Disclosure Service предоставлена на основании русскоязычной версии Отчета.

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



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
102-17	<p>Этика и добросовестность</p> <p>В Обществе создан механизм обращения за консультациями по вопросам этического и законопослушного поведения, а также по вопросам, связанным с проявлениями недобросовестности посредством электронной почты, а также устных консультаций по телефону. Все обращения рассматриваются Комиссией по корпоративной этике на конфиденциальной основе. Анонимные сообщения также подлежат рассмотрению.</p> <p>Общество гарантирует, что предоставление работниками информации о фактах нарушения Кодекса корпоративной этики не вызовет негативных последствий в отношении служебного положения работника, сообщившего такую информацию.</p> <p>В 2019 году сообщений о неэтичном или незаконном поведении, а также о проблемах, связанных с недобросовестностью в Обществе, не поступало</p>	132–133	Нет
УПРАВЛЕНИЕ			
102-18	<p>Структура управления</p> <p>Общее собрание акционеров — высший орган управления Обществом, через который акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Генеральный директор — единоличный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества и реализующий стратегию, определенную Советом директоров</p>	109–117	Нет
102-22	Структура органов управления	109–117	Нет
102-23	Председатель Совета директоров не является исполнительным директором		Нет
102-25	<p>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 соблюдает положения закона «Об акционерных обществах» в части порядка направления членам Совета директоров извещения и согласования сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. 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</p>		
102-29	<p>Взаимодействие с заинтересованными сторонами</p> <p>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 и охраны окружающей среды</p>	98–104	Нет
102-31	<p>Взаимодействие с заинтересованными сторонами</p> <p>Комитет по техническим вопросам при Совете директоров рассматривает отчет о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ежеквартально</p>	98–104	Нет
102-32	<p>Отчет Общества в области устойчивого развития в составе Годового отчета Общества предварительно рассматривается Комитетом по техническим вопросам и Советом директоров.</p> <p>Годовой отчет утверждается Общим собранием акционеров</p>		Нет
102-35	<p>Оплата труда</p> <p>Вознаграждение членов Совета директоров</p> <p>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</p>	109–117 129–131	Нет
ПРОЦЕСС ВОВЛЕЧЕНИЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН			
102-40	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98	
102-41	<p>В 2019 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на 2018–2019 годы, выполнялись в полном объеме.</p> <p>Охват сотрудников действием Коллективного договора составляет 100%.</p>		
102-42	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98	
102-43	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–101, 104	Нет



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
102-44	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–101, 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
102-49	Принципы подготовки Отчета	137–138	
102-50	2019 год		Нет
102-51	6 июня 2019 года		Нет
102-52	Годовой		Нет
102-53	Форма обратной связи	155	Нет
102-54	Устойчивое развитие	65	Нет
102-55	Указатель содержания GRI	141–151	Нет
102-56	Заключение по итогам проведения внешнего подтверждения	153–154	Нет

СУЩЕСТВЕННЫЕ ТЕМЫ

ПОКАЗАТЕЛЬ	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	51	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента	51	
	Основные финансовые показатели		
201-1	Показатели Отчета о финансовых результатах	52	Нет
	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	
	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	121	
201-3	Оплата труда и социальная поддержка персонала	90–91	Нет
	Основные финансовые показатели	51	Нет
201-4	Показатели Отчета о финансовых результатах	52	
	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	109–117	
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	101	
	Взаимодействие с заинтересованными сторонами		
103-3	Оценка подхода в области менеджмента	101	
	Взаимодействие с заинтересованными сторонами		
204-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	101	Нет



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
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	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Состояние сырьевой базы	21	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Состояние сырьевой базы	21	
OG-1	Состояние сырьевой базы	21	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	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана окружающей среды	68	
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	74	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Энергопотребление и энергоснабжение	74	
302-1	Общее потребление топлива внутри организации из невозобновляемых источников энергии — 8 341 970 ГДж. • природный газ — 249,37 млн м ³ , или 8 300 679 ГДж; • бензин автомобильный — 249,00 тн, или 10 881 ГДж; • керосин — 5 т, или 234 ГДж; • топливо дизельное — 710,00 тн, или 30 175 ГДж. Общее потребление топлива внутри организации из возобновляемых источников энергии — 0	74–75	Да, в части общего потребления энергии



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
	Собственное потребление энергии: • электроэнергия — 139 583 ГДж • отопление — 159 108,26 ГДж • охлаждение — 0 • пар — 0 Энергия, проданная потребителям: • электроэнергия — 4 422,49 ГДж • отопление — 0 • охлаждение — 0 • пар — 0 Общее потребление энергии внутри организации — 8 362 118 ГДж. Использованные коэффициенты пересчета: 1 Киловатт*час = 3,6*10 ⁻³ ГДж; 1 Ккал = 4,1868 ГДж Природный газ: 1 тыс. м ³ = 36,71 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		
302-3	Энергоемкость составляет 1,982 млн кВт*ч/млрд м ³		Нет
302-4	Суммарное сокращение энергопотребления в результате инициатив по энергосбережению составляет 77 278 ГДж. При расчете учитывалась экономия по электроэнергии и природному газу. Основа для расчета сокращения энергопотребления — сравнение с базовым 2018 годом на основании целей и задач по СЭНМ	74–76	Да, в части сокращения энергопотребления
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	71	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Водоснабжение	71	
303-1	Водоснабжение Общий объем забираемой воды, с разбивкой по следующим источникам: • поверхностные воды, включая воду из заболоченных территорий, рек, озер и океанов — 0; • подземные воды — 93,83 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 — 5,91 тыс. м ³ . Использованные стандарты, методики и допущения — устройства для мониторинга и измерений	71–72	Да, в части общего количества забираемой 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	71–72	Нет
303-3	Водоснабжение Общий объем воды, рециркулируемой — 809,54 тыс. м ³ . Общий объем рециркулируемой воды в процентах от общего объема водозабора, указанного в элементе отчетности 303-1 — 1 002%. Использованные стандарты, методики и допущения — устройства для мониторинга и измерений	71–72	Нет



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
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	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана окружающей среды	68	
304-2	Существенного прямого и косвенного воздействия на биоразнообразие деятельность организации не оказывает		Нет
304-3	Проведена рекультивация на площади 7,003 га. Земли переданы собственнику после приемки комиссией департамента ЯНАО		Нет
304-4	Охраняемых видов, занесенных в Красный список МСОП, на территории месторождения не зафиксировано		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	69–70	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Выбросы загрязняющих веществ	69–70	
305-1	Общий объем прямых выбросов парниковых газов CO ₂ -эквивалент — 477,4076 тыс. т. Газы, учтенные при расчете выбросов прямых выбросов парниковых газов, — CO ₂ , CH ₄ . Выбросы CO ₂ от разложения биомассы (полигон ТБО) — 0,195219 тыс. т. Базовый год — не определен в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов, проведением технического перевооружения, изменением методов проведения плановых остановочных работ. Потенциал глобального потепления (ПГП) — 25. 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»	69–70	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	Коэффициент интенсивности выбросов парниковых газов — 17,839. Специфичный для организации показатель, выбранный для расчета этого коэффициента: числитель — объем выброса парниковых газов, т; 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	69–70	Нет
305-4	Выбросы загрязняющих веществ Общий объем сокращения выбросов парниковых газов CO ₂ -эквивалент — 34,225 тыс. т, из них: • сокращение выбросов CO ₂ — 6,384 тыс. т; • сокращение выбросов парниковых газов CH ₄ эквивалентно CO ₂ — 27,842 тыс. т. Учетный газ — CO ₂ , CH ₄	69–70	Нет



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
305-6	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». Общий объем сокращения прямых выбросов (Область охвата 1) CO ₂ -эквивалент — 34,225 тыс. т		Нет
305-6	Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют		Нет
305-7	Выбросы загрязняющих веществ	69–70	Да, в части массы выбросов загрязняющих веществ
GRI 306 СБРОСЫ СТОЧНЫХ ВОД И ОТХОДЫ			
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	70–71	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Утилизация отходов	70–71	
306-1	Водоснабжение Норматив сброса сточных вод, установленный в Технологическом проекте захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском нефтегазовом месторождении, 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 мгО 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 . 3. Сточные воды повторно не используются другими организациями. Бытовые сточные воды поступают на станцию биологической очистки сточных вод АЕ-150 Б, где происходит механическое отделение примесей и биологическая очистка. Производственно-дождевые сточные воды поступают на установку очистки «Флотвег», в которой происходит разделение на три фазы: нефтепродукты, водная фаза и механические примеси (обезвоженный осадок). Далее очищенные сточные воды перемешиваются и направляются на закачку в поглощающий горизонт	71–72	Нет
306-2	Общая масса опасных отходов — 820,786 т с разбивкой по методам (с учетом 26,434 т, накопленных в 2018 г.): • повторное использование (передача подрядной организации) — 13,802 т; • вторичная переработка — 0 т; • компостирование — 0 т; • восстановление, в том числе восстановление энергии (передача подрядной организации) — 47,865 т; • сжигание (массовое сжигание) (передача подрядной организации) — 2,781 т; • закачка в глубокие подземные горизонты — 0 т; • хранение на площадке предприятия — 21,906 т; • передача подрядной организации для обезвреживания — 0,366 т; размещение на полигоне всего — 760,500 т, из них: на полигоне подрядчика — 68,500 т, на полигоне Общества — 692,000 т	70–71	Да, в части общей массы образования отходов



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
	<p>Общая масса неопасных отходов с разбивкой по методам утилизации (с учетом 2,9 т, накопленных в 2018 г.):— 79,900 т:</p> <ul style="list-style-type: none"> • повторное использование — 0 т; • вторичная переработка — 0 т; • компостирование — 0 т; • восстановление, в том числе восстановление энергии (передача подрядной организации) — 40,100 т; • сжигание (массовое сжигание) — 0 т; • закачка в глубокие подземные горизонты — 0 т; • Размещение на полигоне — 33,600 т, из них: на полигоне подрядчика — 5,600 т; • на полигоне Общества — 28,000 т; • хранение на площадке предприятия — 9,100 т; • прочие — 0 т. <p>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).</p> <p>Увеличение связано с образованием отходов, образуемых при очистке производственных сточных вод, в связи с увеличением объемов конденсатогенной воды и образованием твердых отходов, размещаемых на полигоне в связи с плановыми ремонтными работами на действующих объектах</p>		
306-3	В 2019 году разливов не зафиксировано		Нет
306-4	<p>Транспортировка опасных отходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • перевезенных опасных отходов — 133,314 т; • импортированных опасных отходов — 0 т; • экспортированных опасных отходов — 0 т; • переработанных опасных отходов — 0 т; <p>Доля опасных отходов, перевезенных в зарубежные пункты назначения, — 0 т.</p> <p>Принципы отнесения отходов к опасным и неопасным основаны на Ф3 от 24.06.1998 N 89-ФЗ (ред. от 25.12.2018) «Об отходах производства и потребления».</p> <p>К опасным отнесены отходы I–IV классов опасности, к неопасным — отходы V класса опасности</p>		Нет
306-5	Водные объекты, на которые оказывает влияние сброс сточных вод, отсутствуют		Нет
OG- 5	<p>Общий объем пластиковой воды — 13,07 тыс. м³.</p> <p>Объем/доля пластиковой воды обратно закаченной — 13,07/100%.</p> <p>Критерии для утилизации и очистки сточных вод установлены в Технологическом проекте захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском нефтегазовом месторождении.</p> <p>Установленный норматив качества сточных вод по нефтепродуктам составляет не более 150 мг/дм³</p>		Нет
OG- 6	<p>Объем факельного сжигания углеводородов — 6 551,309 тыс. м³, в том числе при исследовании скважин — 6 437,886 тыс. м³.</p> <p>Объем постоянного факельного сжигания углеводородов — 39,310 тыс. м³.</p> <p>Объем сжигаемых углеводородов — 533,727 тыс. м³.</p> <p>Объем постоянно сжигаемых углеводородов — 0 тыс. м³.</p> <p>Объем факельного сжигания и сжигания для газонефтедобычи с учетом объема добычи — 161,270 млн баррель в нефтяном эквиваленте</p>		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	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана окружающей среды	68	
GRI 307 СОБЛЮДЕНИЕ ПРИРОДООХРАННОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА			



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
307-1	Штрафов и нефинансовых санкций за несоблюдение экологического законодательства и/или нормативных требований в 2019 году не предъявлено		Нет
КАТЕГОРИЯ: 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	85	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	85	
401-1	Численность и структура персонала 18,6% — общая текучесть кадров Общества в 2019 году, рассчитанная в соответствии со стандартами GRI	87–88	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	77–78	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана труда	77–78	
403-1	В ОАО «Севернефтегазпром» создана и функционирует Центральная постоянно действующая комиссия по охране труда и промышленной безопасности IV уровня		Нет
403-2	Охрана здоровья Количество несчастных случаев с персоналом — 2 Коэффициент отсутствия на рабочем месте — 2,99%	78–80	Да, в части количества несчастных случаев с персоналом 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	92	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	92	
404-1	Развитие персонала и управление эффективностью труда	92–93	Да, в части среднегодового количества часов обучения на одного сотрудника с разбивкой по полу и категориям сотрудников
404-3	Развитие персонала и управление эффективностью труда Формирование кадрового резерва и работа с молодыми специалистами	94	Нет



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
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	85–87	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	85–87	
405-1	Численность и структура персонала	85–87	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	89	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	89	
406-1	Управление персоналом	89	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	89	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	89	
408-1	Управление персоналом	89	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	89	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	89	
409-1	Управление персоналом	89	Нет
GRI 411 ПРАВА КОРЕННЫХ И МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ			
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	98	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98	
411-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами В 2019 году не зафиксировано обращений о нарушении прав коренных и малочисленных народов Севера		Да
OG-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Территориальная удаленность Южно-Русского месторождения от географических мест проживания коренных малочисленных народов исключает возможность попадания местных сообществ под воздействие деятельности Компании		Нет



ПОКАЗАТЕЛЬ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
GRI 413 МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА			
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	98	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98	
413-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100–101	Нет
OG-10	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Разногласия с местными сообществами и коренными народами, связанные с деятельностью Компании, равно как и инциденты, предполагающие ущемление интересов коренных народов, (связанные с землей, другими соответствующими ресурсами и т.д.), отсутствуют		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	98	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98	
OG-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами По причине территориальной удаленности Южно-Русского месторождения от географических мест, закрепленных за различными коренными культурными группами, производственная деятельность Компании не влечет за собой необходимость принудительного переселения представителей коренных и малочисленных народов Крайнего Севера. 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		Нет
ЦЕЛОСТНОСТЬ АКТИВОВ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению Безопасность персонала и производства		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Безопасность персонала и производства	77–78	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Безопасность персонала и производства	77–78	
OG-13	Безопасность персонала и производства Аварий на объектах Общества не зарегистрировано		Да, в части количества аварий
МАРКЕТИНГ И МАРКИРОВКА			
GRI 103	Подходы к управлению Взаимодействие с заинтересованными сторонами		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	
417-3	В 2019 году не выявлены случаи несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство		Нет

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



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

ПОКАЗАТЕЛЬ	МЕТОДИКА РАСЧЕТА И ГРАНИЦЫ
Текучесть кадров	Коэффициент текучести кадров рассчитан в соответствии с двумя методиками: 1) методика ПАО «Газпром»: отношение количества вышедших 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 вышедших 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 2019 год 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 забираемой 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, 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 и природному газу. Основа для расчета сокращения энергопотребления — сравнение с базовым 2018 годом на основании целей и задач по СЭНМ



ПРИЛОЖЕНИЕ 4 ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ИТОГАМ ПРОВЕДЕНИЯ ВНЕШНЕГО ЗАВЕРЕНИЯ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО ПРАКТИКУЮЩЕГО СПЕЦИАЛИСТА ПО ЗАДАНИЮ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕМУ ОГРАНИЧЕННУЮ УВЕРЕННОСТЬ

Руководству Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром»

Мы выполняли задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, в отношении информации об устойчивом развитии, включенной в прилагаемый Годовой отчет ОАО «Севернефтегазпром» за 2019 год (далее — Отчет), на предмет соответствия требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности¹ (далее — Стандарты). Под информацией об устойчивом развитии, включенной в Отчет, понимаются выбранные Рабочей группой в области устойчивого развития Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром») двенадцать существенных показателей деятельности в области устойчивого развития, раскрытых 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.

¹ GRI Sustainability Reporting Standards.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

ОАО «Севернефтегазпром» отвечает за подготовку указанной информации об устойчивом развитии, включенной в Отчет, в соответствии с требованиями Стандартов. Эта ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, применимой к подготовке указанной информации об устойчивом развитии, включенной в Отчет, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

НАША НЕЗАВИСИМОСТЬ И КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА

Мы заявляем о том, что соблюдали требование независимости и другие этические требования в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, основанному на фундаментальных принципах честности, объективности, профессиональной компетентности и должной тщательности, конфиденциальности и профессионального поведения, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики.

Аудиторская организация применяет Международный стандарт контроля качества 1 «Контроль качества в аудиторских организациях, проводящих аудит и обзорные проверки финансовой отчетности, а также выполняющих прочие задания, обеспечивающие уверенность, и задания по оказанию сопутствующих услуг» и, следовательно, применяет системный контроль качества, включающий документально оформленную политику и процедуры соблюдения этических требований, профессиональные стандарты и применимые законодательные и нормативные требования.

НАША ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Наша ответственность заключается в том, чтобы предоставить вывод по заданию, обеспечивающему ограниченную уверенность, относительно соответствия Выбранных показателей требованиям



Стандартов на основании выполненных нами процедур и полученных доказательств. Мы выполняли наше задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность (пересмотренным) 3000 «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов». Согласно этому стандарту данное задание планировалось и проводилось таким образом, чтобы получить ограниченную уверенность в том, что Выбранные показатели не содержат существенных искажений.

Задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, выполняемое в соответствии с данным стандартом, предусматривает оценку соответствия Выбранных показателей требованиям Стандартов.

Задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, предусматривает значительно меньший объем работ, чем задание, обеспечивающее разумную уверенность, в отношении как процедур оценки рисков, включая изучение системы внутреннего контроля, так и процедур, выполняемых в ответ на оцененные риски.

Проведенные нами процедуры основывались на нашем профессиональном суждении и включали направление запросов, инспектирование документов, аналитические процедуры, оценку надлежащего характера методов количественной оценки и политики по составлению отчетности, а также согласование или сверку с соответствующими данными.

Учитывая обстоятельства задания, при выполнении перечисленных выше процедур мы осуществили:

- проведение интервью и получение документальных подтверждений 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;
- выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в ОАО «Севернефтегазпром» систем управления экономическими, экологическими и социальными аспектами устойчивого развития, к которым относятся Выбранные показатели;

- изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования, верификации, анализа и отбора данных, подлежащих включению в Отчет;
- анализ Выбранных показателей на соответствие требованиям Стандартов.

Процедуры проводились исключительно в отношении значений Выбранных показателей за 2019 год.

Процедуры проводились в отношении значений Выбранных показателей, которые раскрыты в Отчете, подготовленном на русском языке.

Процедуры, выполняемые в рамках задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, отличаются по характеру и меньше по объему, чем при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность. Следовательно, уровень уверенности, полученный при выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, значительно ниже, чем тот, который был бы получен при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность. Следовательно, мы не выражаем мнения, обеспечивающего разумную уверенность, о том, что Выбранные показатели во всех существенных аспектах подготовлены в соответствии с требованиями Стандартов.

ВЫВОД ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ЗАДАНИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ОГРАНИЧЕННУЮ УВЕРЕННОСТЬ

На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что Выбранные показатели не подготовлены во всех существенных аспектах в соответствии с требованиями Стандартов.



Общество с ограниченной ответственностью
«Финансовые и бухгалтерские консультанты»
Практикующий специалист
Партнер _____ В. Ю. Скобарев

на основании доверенности № 76/18
от 17 декабря 2018 года

Российская Федерация, г. Москва, 23 апреля 2020 года

ФОРМА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Вы ознакомились с Годовым отчетом ОАО «Севернефтегазпром» за 2019 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 2019 год: _____

9. Заинтересованы ли Вы или Ваша организация в диалогах по подготовке Отчета об устойчивом развитии Общества за 2020 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 2020 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: sngr@sngr.com

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



<https://severneftegazprom.com/>

