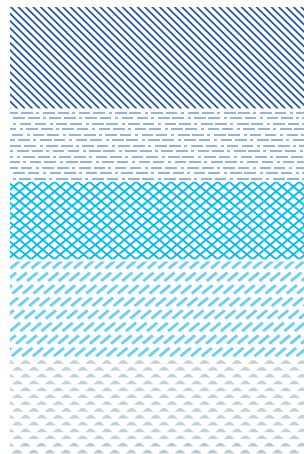
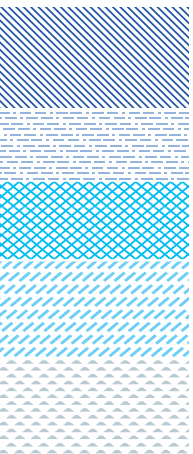




ГODOVOЙ ОТЧЕТ **2021**





СОДЕРЖАНИЕ

1	ВВЕДЕНИЕ	3	10	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ	110
	<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 предприятия Общее собрание акционеров Совет директоров Комитет по техническим вопросам Исполнительный орган Ревизионная комиссия Сведения об аудиторе Общества Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления 	111
2	КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2021 ГОДА	5			112
3	КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2021 ГОДА	6			112
4	ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	10			116
5	ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА	12			118
	<ul style="list-style-type: none"> Состояние сырьевой базы Разработка сеноманской и туронской газовых залежей Геологоразведочные работы Эксплуатационное бурение Добыча природного газа Трудноизвлекаемые запасы 	18			119
6	ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ	19	11	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ	120
	<ul style="list-style-type: none"> Интеллектуальная собственность Рационализаторская деятельность Популяризация инновационной деятельности 	20		<ul style="list-style-type: none"> Уставный капитал Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 	122
7	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	22	12	СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	123
		23			124
8	ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	24	13	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	128
	<ul style="list-style-type: none"> Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Движение денежных средств за отчетный период Основные финансовые коэффициенты 	25		<ul style="list-style-type: none"> Этика и добросовестность Регистрационные сведения 	132
9	УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	28	14	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	134
	<ul style="list-style-type: none"> Определение приоритетов Охрана окружающей среды Энергопотребление и энергосбережение Безопасность персонала и производства Охрана труда Промышленная и пожарная безопасность Безопасность дорожного движения Проверка знаний и обучение работников Кадры и социальная политика Взаимодействие с заинтересованными сторонами 	29		<ul style="list-style-type: none"> Принципы подготовки Отчета Раскрытие информации Приложение № 1. Перечень совершенных Обществом в 2021 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками Приложение № 2. Перечень совершенных Обществом в 2021 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность Приложение № 3. Указатель содержания GRI Приложение № 4. Методика расчета существенных показателей деятельности Компании в области устойчивого развития, прошедших независимую проверку Приложение № 5. Заключение по итогам проведения внешнего заверения Форма обратной связи 	136
		30			137
		32			139
		38			139
		50			141
		51			141
		52			156
		60			157
		61			159
		64			159
		65			159
		68			159
		74			159
		77			159
		78			159
		81			159
		84			159
		86			159
		87			159
		100			159



Введение

В представленном Годовом отчете раскрыта информация о результатах производственно-хозяйственной деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром», Общество, Компания) за 2021 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 2021 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

в это большое дело вносят наши акционеры — ПАО «Газпром», «Винтерсхалл Дза АГ» и «ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ». Участие лидеров мировой энергетики в деятельности предприятия — это пример успешного воплощения современных и справедливых принципов международного экономического сотрудничества.

Главная цель нашей социальной политики — создание максимально благоприятных условий для работы сотрудников ОАО «Севернефтегазпром». Забота о здоровье людей по-прежнему остается одной из ключевых составляющих, особенно в условиях пандемии.

Огромное внимание также уделяется охране окружающей среды. Мы рационально используем природные ресурсы и бережно относимся к хрупкой природе Крайнего Севера, строго соблюдая нормы и требования экологической безопасности.

Несмотря на трудности и ограничения, связанные с пандемией, мы продолжаем уверенно двигаться вперед, открывая новую страницу в истории отрасли. Сегодня ОАО «Севернефтегазпром» совершенствует технологии освоения туронских газовых залежей и внедряет лучшие практики применения искусственного интеллекта. Это обеспечивает нам хорошие перспективы и укрепляет наши позиции лидера рынка. Мы имеем право гордиться своими достижениями.

В настоящее время ОАО «Севернефтегазпром» входит в число лидеров газодобывающей отрасли с высоким статусом конкурентоспособности именно благодаря успешному внедрению передовых технологий на производстве и в управлении, слаженной и профессиональной работе коллектива.

В 2022 году мы вступаем с новыми планами и мыслями. Мы продолжим реализацию всех тех проектов, которые начали в 2021 году, и возьмемся за новые. Уверен, все задачи будут успешно решены благодаря высокому профессионализму и самоотверженному труду коллектива — каждого из нас.

Выражаю благодарность нашим акционерам за оказанное доверие и сотрудничество. Я убежден, вместе мы сохраним высокие темпы развития предприятия и продолжим уверенное движение к достижению поставленных целей.

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

Уважаемые господа акционеры, коллеги!

2021 год стал для ОАО «Севернефтегазпром» периодом стабильного развития. Компания укрепила позиции одного из лидеров по объемам добычи, 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.

Одно из основных направлений технологического развития Компании — это поиск инновационных методов разработки и вовлечения в добычу трудноизвлекаемых запасов. Постепенное истощение традиционных запасов является технологическим вызовом нашего времени, поэтому перспективные технологии добычи — основа устойчивого развития не только ОАО «Севернефтегазпром», но и компаний Группы Газпром в целом.

В 2021 году Обществом получены патенты на собственный способ добычи трудноизвлекаемого туронского газа и способ освоения многопластовых газовых месторождений с низкопроницаемыми коллекторами.

Компания является правообладателем 56 объектов патентных и авторских прав, из них 34 используются в производственной деятельности. Все это обеспечивает вектор стабильного технического развития газодобывающего предприятия. Закономерным следствием большой работы, проводимой в области инновационного развития, стало присуждение в 2021 году авторскому коллективу Общества премии ПАО «Газпром» в области науки и техники.

Освоение Южно-Русского месторождения играет большую роль и в развитии территорий присутствия Компании, повышении качества жизни людей, проживающих на Ямале. Значительный вклад



Обращение генерального директора

Компания стремится максимально реализовывать имеющийся потенциал газовых залежей, накопленный опыт и компетенции, чтобы укрепить свои позиции на энергетическом рынке.

Успешная производственная деятельность предприятия и ее эффективность во многом определяются качеством управления персоналом, квалификацией и мотивационным поведением сотрудников. Мы осознаем, что долгосрочный устойчивый рост предприятия основан на развитии человеческого капитала.

В декабре 2021 года состоялось подписание нового коллективного договора. На его выполнение Общество ежегодно выделяет десятки миллионов рублей. Новый документ на 2022–2023 годы сохраняет все основные льготы и гарантии для работников ОАО «Севернефтегазпром» и подтверждает статус Компании как одного из самых социально ответственных работодателей.

Деятельность Общества неразрывно связана с жизнью регионов присутствия. Являясь социально ответственной компанией, мы никогда не остаемся в стороне от мероприятий и событий Красноселькупского и Пуровского районов, г. Нового Уренгоя — округа в целом. Особое внимание уделяется поддержке учреждений образования, культуры и спорта, помощи ветеранам, инвалидам и детям с ограниченными возможностями здоровья. В период пандемии значительная поддержка оказывается учреждениям здравоохранения. Благотворительность уже много лет остается одним из приоритетных направлений социальной политики нашей Компании.

Накопленный командой предприятия потенциал и новые возможности являются надежным фундаментом для уверенного развития ОАО «Севернефтегазпром» в долгосрочной перспективе.

Хочу искренне поблагодарить коллектив за слаженную и эффективную работу! Спасибо вам, уважаемые коллеги, за добросовестный труд, мастерство и преданность Компании!

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

Уважаемые акционеры, коллеги!

2021 год был непростым. Мы трудились и жили в условиях режима повышенной готовности. Несмотря на трудности, мы продолжаем работать четко и слаженно, обеспечивая потребителей чистой энергией.

Своевременное проведение всех запланированных работ обеспечило в 2021 году бесперебойное функционирование газового промысла и выполнение плановых показателей по добыче и реализации товарного газа.

Мы последовательно развиваем производство на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении. Развитие инновационной деятельности является одним из обязательных условий нашей успешной работы. Компания постоянно ведет активный поиск новых технологий для повышения эффективности производства, усовершенствования охраны труда и промышленной безопасности, а также сокращения негативного воздействия на окружающую среду.

Мы завершили строительство ДКЦ № 2. За отчетный период в полном объеме выполнен комплекс строительно-монтажных работ. В период планового останова газового промысла осуществлено подключение технологических сетей объекта к действующим коммуникациям газового промысла ЮРНГКМ. Ведется подготовка документации для проверки Ростехнадзором и получения всех разрешений для ввода объекта в эксплуатацию согласно требованиям федерального законодательства.

В 2021 году мы перешагнули знаковые рубежи: добыли 10 млрд м³ трудноизвлекаемого туронского газа, завершили строительство 100-й туронской скважины и выполнили все обязательства по поставкам «голубого топлива» в Европу.



Ключевые события 2021 года



ЯНВАРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» преодолело еще один знаковый рубеж — добыт 4-й миллиард кубометров газа туронской залежи с глубин Южно-Русского нефтегазо-конденсатного месторождения.

Подписано дополнительное Соглашение о сотрудничестве на 2021 год между ОАО «Севернефтегазпром» и Правительством ЯНАО.

ОАО «Севернефтегазпром» отметило 23-ю годовщину со дня образования.



ФЕВРАЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» подписано соглашение о сотрудничестве с Администрацией муниципального образования г. Новый Уренгой на 2021 год.

В ОАО «Севернефтегазпром» проведено ежегодное совещание по анализу результатов функционирования интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности (ИСМ) и системы энергетического менеджмента (СЭНМ) за 2020 год.

ОАО «Севернефтегазпром» запатентовало собственный способ добычи трудноизвлекаемого туронского газа.

В ОАО «Севернефтегазпром» состоялась научно-практическая конференция молодых ученых и специалистов.



МАРТ

ОАО «Севернефтегазпром» запатентовало техническое решение «Быстросъемный узел направляющего ролика лубрикатора».

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация Пуровского района подписали Соглашение о сотрудничестве на 2021 год.

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация муниципального образования Красноселькупский район подписали Соглашение о сотрудничестве по реализации важнейших социальных проектов.

ОАО «Севернефтегазпром» опубликовало прошедшую аудит финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО, за 2020 год.



АПРЕЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в Ямальском нефтегазовом форуме.

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в выставке «Газ. Нефть. Новые технологии — Крайнему Северу».



МАЙ

Состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», созванное по требованию акционера Винтерсхалл Дза АГ в связи с заменой кандидатуры для избрания в Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром».

Председателем Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» избран Медведев Александр Иванович.

ОАО «Севернефтегазпром» опубликовало финансовую отчетность по МСФО за три месяца 2021 года.



ИЮНЬ

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», на котором были приняты решения об утверждении Годового отчета и Годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год.

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены итоги конкурса «Лучший рационализатор и изобретатель».

Группа специалистов ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в IV научно-рационализаторском смотре-конкурсе «Битва рацух» среди молодых работников дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром».



ИЮЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» получен патент на изобретение «Система сбора, очистки и транспортировки сточных вод».

ОАО «Севернефтегазпром» — обладатель патента на полезную модель «Устройство для удаления сосулек с карниза крыши».



АВГУСТ

ОАО «Севернефтегазпром» запатентовало собственный способ освоения многопластовых газовых месторождений с низкопроницаемыми коллекторами.

ОАО «Севернефтегазпром» опубликовало финансовую отчетность по МСФО за шесть месяцев 2021 года.



Ключевые события 2021 года



СЕНТЯБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» к юбилею поселка Уренгой оказало финансовую поддержку детской школе искусств.

Коллектив ОАО «Севернефтегазпром» награжден благодарностью за участие в экологическом проекте «Наш чистый Новый Уренгой».

Успешно выполнены работы по подключению Дожимного компрессорного цеха № 2 к действующим коммуникациям установки комплексной подготовки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.



ОКТАБРЬ

В ОАО «Севернефтегазпром» успешно завершился ресертификационный аудит систем менеджмента в области качества, охраны окружающей среды и производственной безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 39001:2012, а также системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2018.

Авторский коллектив ОАО «Севернефтегазпром» получил патент на изобретение «Способ охлаждения компримированного газа».

Эксперты ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие в XXI Открытом конкурсном отборе молодых специалистов на право трудоустройства в дочерние компании ПАО «Газпром».

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в осенней ярмарке вакансий ПАО «Газпром», которая прошла в Тюменском индустриальном университете.



НОЯБРЬ

Решением Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» действующий генеральный директор переизбран на новый срок.

ОАО «Севернефтегазпром» — лауреат международного конкурса научных разработок ТЭК. Авторский коллектив ОАО «Севернефтегазпром» представил на конкурс научно-техническую работу «Разработка и внедрение инновационной системы эффективного использования энергии газоперекачивающего агрегата с сокращением парниковых выбросов».

ОАО «Севернефтегазпром» опубликовало финансовую отчетность по МСФО за девять месяцев 2021 года.



ДЕКАБРЬ

Добыто 10 млрд м³ туронского газа. Это историческая веха и знаменательный рубеж для ОАО «Севернефтегазпром» и всей отрасли в целом.

ОАО «Севернефтегазпром» завершило бурение 100-й скважины комплекса, предназначенного для добычи трудноизвлекаемого туронского газа.

Завершен комплекс пусконаладочных работ «под нагрузкой», оборудование ДКЦ № 2 подготовлено к проведению заключительной проверки Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзором) перед вводом в промышленную эксплуатацию.

ОАО «Севернефтегазпром» — лауреат премии ПАО «Газпром» в области науки и техники за 2021 год.

ОАО «Севернефтегазпром» получены следующие патенты на объекты интеллектуальной собственности:

- изобретение «Ингибиторная композиция для снижения скорости коррозионных процессов оборудования и трубопроводов канализационно-очистных сооружений и способ ее применения»;
- изобретение «Система диагностики датчиков Холла и способ ее применения»;
- полезная модель «Ручная машина для газовой резки».





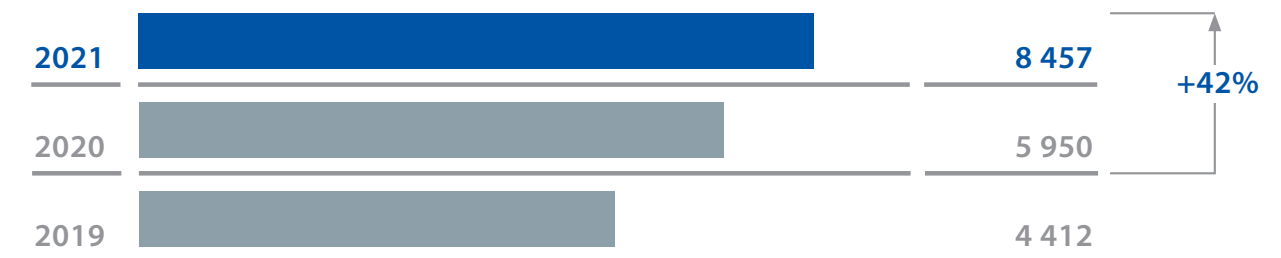
Ключевые показатели 2021 года



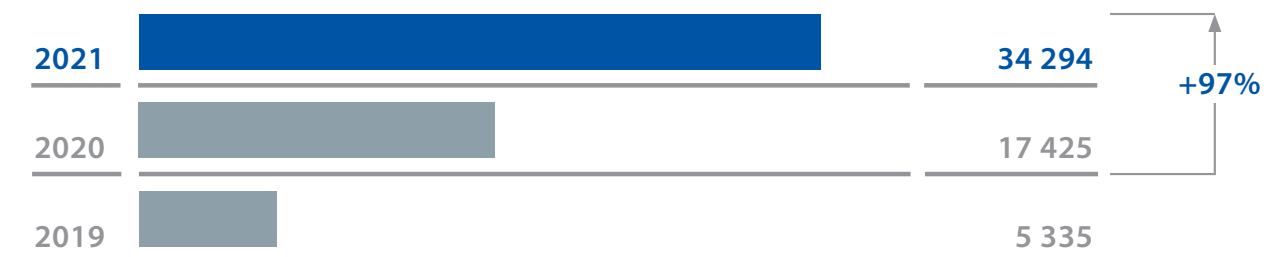
СЕБЕСТОИМОСТЬ, МЛН РУБ.



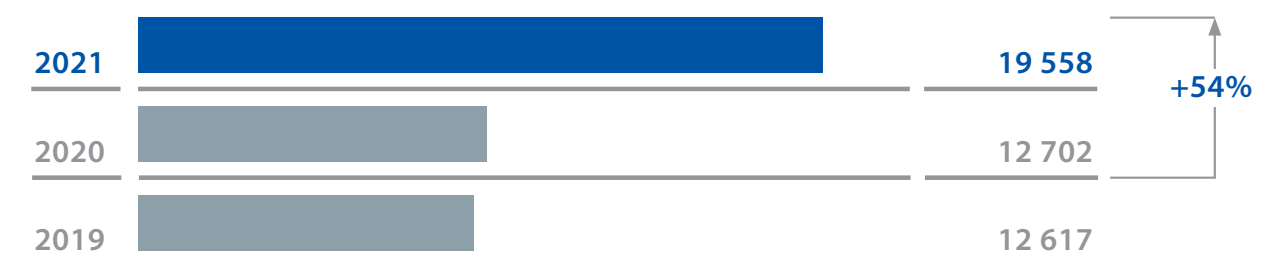
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, МЛН РУБ.



СТОИМОСТЬ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА И ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, МЛН РУБ.



ЧИСТЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, МЛН РУБ.





ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

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

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

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



4

Приоритетные направления деятельности

обеспечение выполнения плановых заданий по добыче природного газа;

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 проведения работ по реконструкции, модернизации, дооборудованию и техническому перевооружению объектов ОАО «Севернефтегазпром» на 2021–2023 гг.»;

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 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 50001:2018, ISO 45001:2018, ISO 39001:2012, 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 ЮРНГКМ

9

ВОДООЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ (ВОС)

предназначены для подготовки воды хозяйственно-питьевого назначения, хранения производственно-противопожарных запасов воды, подачи воды в отдельные сети производственно-противопожарного и хозяйственно-питьевого водоснабжения газового промысла

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, подготовка и транспортировкой газа, химико-аналитическая лаборатория, столовая для дежурного персонала газового промысла

11

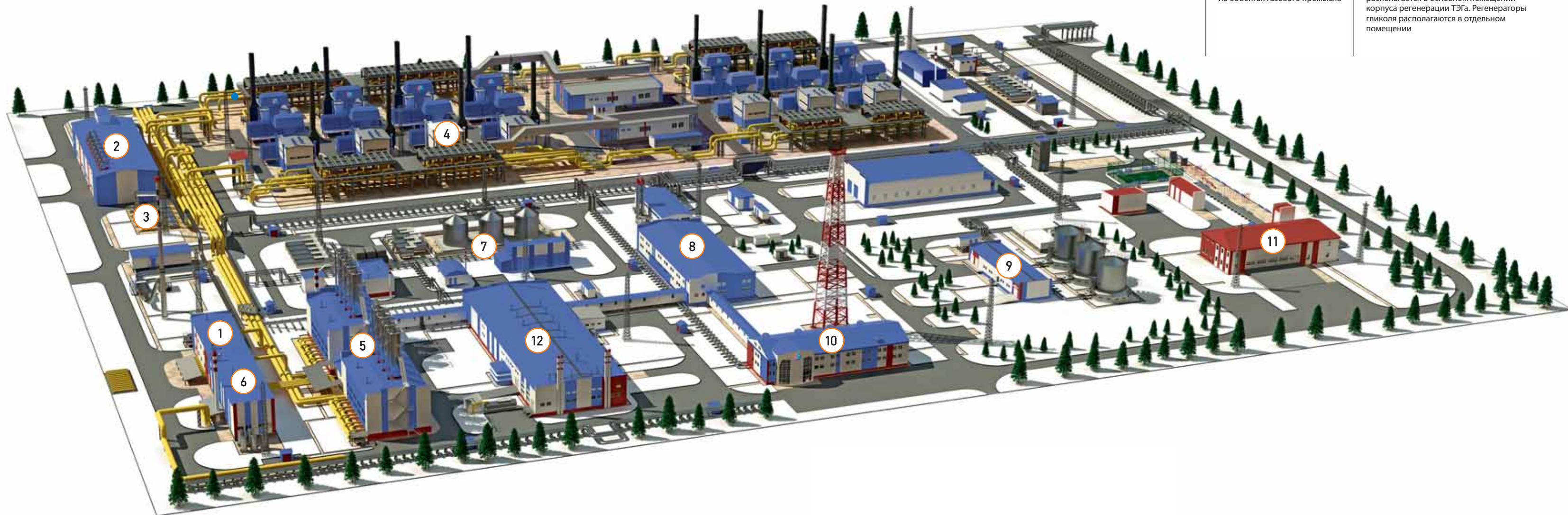
ПОЖАРНОЕ ДЕПО


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





ЮЖНО-РУССКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ — ЭТО ПЛОЩАДКА ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ КРУПНЕЙШЕГО ПРОЕКТА ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА, ТЕРРИТОРИЯ НОВЫХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И ВНЕДРЕНИЯ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ПОЗВОЛЯЮЩИХ УСПЕШНО РАЗВИВАТЬ НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР

10 МЛРД М³

ТУРОНСКОГО ГАЗА
ДОБЫТО В ДЕКАБРЕ
2021 ГОДА



ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА

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



5

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

19
20
22
23
24
25

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.



ХАРАКТЕРИСТИКА СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

МЕСТОРОЖДЕНИЕ	ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2021					
	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	548,454	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	8,198	0,906	0,153	0,136	–	0,160
Итого	559,448	84,483	0,365	4,175	11,019	35,826

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

УГЛЕВОДОРОДЫ	ЗАПАСЫ НА 31.12.2020		ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАПАСАХ В 2021 ГОДУ								ЗАПАСЫ НА 31.12.2021	
	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	583,701	83,656	24,228	–	–	–0,027	–	+0,002	+0,827	559,448	84,483	
Конденсат, млн т	0,369	4,039	–	–	–	–0,004	+0,136	–	–	0,365	4,175	



Изменение запасов УВ в 2021 году произошло за счет добычи газа из пластов Т₁₋₂, ПК₁ Южно-Русского месторождения, а также за счет оперативного изменения состояния запасов УВС по залежи пласта Ю₁¹ и оперативного подсчета запасов по новой залежи пласта Ю₁⁴ Западно-Часельского месторождения (протокол ФАН № 03-18/1344-пр от 21.12.2021).

Дополнительно, по результатам выполненной работы по Комплексной переобработке и интерпретации сейсморазведочных работ ЗД и данных ГИС в 2021 году, выполнена переоценка ресурсной базы в пределах Южно-Русского участка недр. Проведено списание ресурсов категории Д₀, числящихся на ГБ РФ на 01.01.2021.

Разработка сеноманской и туронской газовых залежей

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗРАБОТКИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	2021	
	ПРОЕКТ	ФАКТ
Годовой отбор газа, млрд м ³ /год	25,017	24,228
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	19,823	17,430
Турон (Т ₁₋₂)	5,194	6,798
Накопленный отбор газа, млрд м ³	340,688	339,593
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	331,62	329,070
Турон (Т ₁₋₂)	9,068	10,523
Отбор газа от начальных извлекаемых запасов, %	62,754	62,908
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	58,966	58,512
Турон (Т ₁₋₂)	3,788	4,396
Отбор газа за 2021 год от начальных извлекаемых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	3,525	3,1
Турон (Т ₁₋₂)	2,170	2,84
Ввод скважин, шт.:		
Добывающих	34	57
Наблюдательных	0	0
Поглощающих	0	0
Фонд скважин на конец года, шт.:		
Газовых (добывающие)	205	246
Наблюдательных	26	27
Поглощающих	3	3
Коэффициент эксплуатации скважин	0,951	0,988





Геологоразведочные работы

В 2021 ГОДУ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ ПО ИЗУЧЕНИЮ НЕДР НА ТЕРРИТОРИИ ЮЖНО-РУССКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА ПРОВОДИЛИСЬ В СООТВЕТСТВИИ С ЛИЦЕНЗИОННЫМИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМИ И УТВЕРЖДЕННЫМ ПАО «ГАЗПРОМ» ГЕОЛОГИЧЕСКИМ ЗАДАНИЕМ.

В 2021 ГОДУ ОСУЩЕСТВЛЯЛОСЬ ИСПЫТАНИЕ РАЗВЕДОЧНОЙ СКВАЖИНЫ № Р-62.

Скважина заложена с целью доразведки выявленных залежей углеводородов в юрских отложениях Ярового месторождения Южно-Русского лицензионного участка. 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, перевод запасов углеводородного сырья из категории С₂ в категорию С₁, уточнение геологических моделей пластов.

Согласно утвержденному геологическому заданию в 2021 году испытано на приток 6 объектов: пласты Ю₁⁴⁻¹, Ю₁⁴⁻², Ю₁¹, Ю₁², Т₁₋₂. Всего в 2020–2021 годах испытано 7 объектов (пласт Ю₂¹ испытан в 2020 году).

По состоянию на 01.01.2022 скважина находится в консервации сроком на 5 лет (с 15.11.2021).

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ТЕМАТИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Научно-технические и тематические исследования проводились согласно утвержденному уточненному Геологическому заданию.

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

Завершены работы по формированию и хранению эталонных и представительных коллекций керна, отобранных на Южно-Русском лицензионном участке. В 2021 году выполнены работы по 4-му этапу (заключительному) Договора. Выполнен комплекс запланированных работ по 13 скважинам, включающий формирование эталонных и представительных коллекций кернового материала.

Продолжились работы по хранению эталонных и представительных коллекций керна и флюидов, отобранных со скважины Р-62.

Завершены работы по комплексным исследованиям изолированного керна, отобранного из разведочной скважины № Р-62 Южно-Русского ЛУ.

Завершены работы по промысловым исследованиям на скважине № Р-62 ЮРЛУ, отбору и транспортировке в лабораторию проб пластовых флюидов. Отобраны комплекты проб для проведения лабораторных исследований, а также для формирования эталонных и представительных коллекций.

Завершены работы по комплексным лабораторным исследованиям проб пластовых флюидов, отобранных из разведочной скважины № Р-62 на Южно-Русском ЛУ. При исследовании проб пластовых флюидов были проведены лабораторные физико-химические, термодинамические и аналитические исследования проб, доставленных в Центр исследования углеводородных систем (г. Тюмень).



Эксплуатационное бурение

В 2021 году:

завершено строительство 1-й фазы (45 эксплуатационных скважин) Первого этапа дообустройства месторождения на туронской газовой залежи: закончены строительством и поставлены на баланс в составе основных средств 4 скважины;

продолжено строительство 2-й фазы (43 эксплуатационные скважины) Первого этапа дообустройства месторождения на туронской газовой залежи: закончено монтажом 35 скважин, закончено бурением 38 скважин, 41 скважина поставлена на баланс в составе основных средств.

Завершена комплексная переобработка и интерпретация сейсморазведочных работ и данных ГИС, создание единой геологической модели в пределах Южно-Русского ЛУ. Выполнена обработка сейсмических данных МОГТ-3D во временной и глубинной областях, позволяющая решить все поставленные геологические задачи.

Начаты работы по пересчету запасов углеводородов юрских отложений Ярового месторождения.

Выполнены работы по супервизии камеральных работ «Комплексная переобработка и интерпретация сейсморазведочных работ 3D и данных ГИС, создание единой геологической модели в пределах ЮРЛУ».

Необходимо отметить, что все запланированные уточненным геологическим заданием работы на 2021 год выполнены в полном объеме.



За период 2018–2021 годов в ходе разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения в соответствии с «Технологической схемой разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения» пробурено 100 скважин, поставлены на баланс 99 скважин, 1 скважина на балансе бурового подрядчика — в освоении.

Завершение строительства 1-го этапа планируется в феврале 2022 года.

При бурении эксплуатационных скважин на туронскую газовую залежь впервые в истории Южно-Русского месторождения был установлен новый совместный рекорд — одновременно в работе задействованы 7 буровых установок.

Рекордным было и количество установок с гибкой насосно-компрессорной трубой при освоении скважин, когда одновременно для манипуляций с высокотехнологичным заканчиваем горизонтальных скважин, а также газодинамическими и промысловыми геофизическими исследованиями применялось 4 установки.

Впервые в истории освоения туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения выполнен 150-тонный МГРП на дизельной основе (скважина № 2602 КГС № 26).



Добыча природного газа

В 2021 ГОДУ ПЛАН ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА
ОПРЕДЕЛЕН В ОБЪЕМЕ

24,055 МЛРД М³

ФАКТИЧЕСКИ ВАЛОВАЯ
ДОБЫЧА ГАЗА СОСТАВИЛА

24,191 МЛРД М³



ПЛАНОВОЕ ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНО НА
100,56% (+135,601 МЛН М³)

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	МЛРД М ³				
	2021	2020	2019	2018	2017
Добыча (извлечено из пласта)	24,228	24,032	25,079	25,128	25,050
Потери природного газа при исследованиях газовых скважин	0,037	0,033	0,006	0,002	0,007
Валовая добыча природного газа	24,191	23,999	25,073	25,126	25,043
Собственные технологические нужды	0,302	0,260	0,249	0,208	0,163
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,0008	0,0004	0,0006	0,0007	0,0006
Товарный газ	23,888	23,739	24,823	24,917	24,879

Трудноизвлекаемые запасы

Освоение туронской залежи началось с «Проекта опытно-промышленной разработки туронских газовых залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения» (2007 год). Опытно-промышленная эксплуатация началась в декабре 2011 года пуском одной двухзабойной 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 (ГРП).

В 2017 году Протоколом КПП ПАО «Газпром» утвержден новый проектный документ «Технологическая схема разработки туронской и сеноманской газовых залежей» (автор проекта — ООО «Газпром проектирование»), предусматривающий разработку туронской и сеноманских залежей как отдельных объектов при совместной системе сбора и подготовки газа.



Основные вехи ввода в эксплуатацию туронской газовой залежи:

2019 год — ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса из 12 скважин (9 восходящих и 3 горизонтальные скважины с МГРП), ввод в эксплуатацию двух разведочных скважин с ГРП.

2020 год — пробурено 49 скважин (45 с восходящим окончанием и 4 горизонтальные скважины с МГРП), введено в эксплуатацию — 11, в освоении (ожидании подключения) — 16.

2021 год — пробурено 38 скважин (с восходящим окончанием), введено в эксплуатацию — 57, в освоении (ожидании подключения) — 19, одна скважина находится на балансе бурового подрядчика.

2030–2034 годы — ввод в эксплуатацию 33 скважин (30 — с восходящим окончанием, 3 горизонтальные скважины с МГРП), скважины размещаются в периферийных районах залежи.



**ВНЕДРЕНИЕ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ,
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОВРЕМЕННОГО
ОБОРУДОВАНИЯ, НЕПРЕРЫВНОЕ
ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ —
В ФОКУСЕ ВНИМАНИЯ
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

46

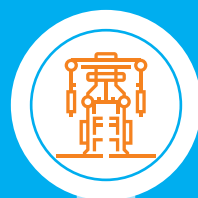
**ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ
ОБЪЕКТ ПАТЕНТНЫХ
И АВТОРСКИХ ПРАВ**



ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПОСТОЯННЫЙ ПОИСК НОВЫХ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ПОДХОДОВ ПОЗВОЛИЛИ КОМПАНИИ ОБУСТРОИТЬ ПРОМЫСЛ ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ОДНИМ ИЗ САМЫХ СОВРЕМЕННО ОСНАЩЕННЫХ НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ И ИНЖЕНЕРНЫХ РЕШЕНИЙ.

КОМПАНИЯ ЗАИНТЕРЕСОВАНА В ПОИСКЕ И ВНЕДРЕНИИ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ, СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И РАЗРАБОТКУ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ. ПОСТОЯННО ВЕДЕТСЯ ПОИСК РЕШЕНИЙ, НАЦЕЛЕННЫХ НА ПОВЫШЕНИЕ АКТИВНОСТИ РАБОТНИКОВ В РАЦИОНАЛИЗАТОРСКОЙ И ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. УЛУЧШЕНЫ УСЛОВИЯ ПООЩРЕНИЯ АВТОРОВ РЕАЛИЗОВАННЫХ ИННОВАЦИОННЫХ ИДЕЙ. ОРГАНИЗОВАНО ПРИВЛЕЧЕНИЕ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ СЕМИНАРОВ ПО РАЦИОНАЛИЗАТОРСКОЙ И ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.



6

- Интеллектуальная собственность
- Рационализаторская деятельность
- Популяризация инновационной деятельности

29

30

32

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 2021 году в Государственном реестре РФ зарегистрированы следующие объекты патентных (11 ед.) и авторских (4 ед.) прав:

Способ добычи трудноизвлекаемого туронского газа (патент на изобретение № 2743478);

Быстросъемный узел направляющего ролика лубрикатора (патент на полезную модель № 203131);

Система сбора, очистки и транспортировки сточных вод (патент на изобретение № 2751484);

Устройство для удаления сосулек с карниза крыши (патент на полезную модель № 205560);

Способ освоения многопластовых газовых месторождений с низкопроницаемыми коллекторами (патент на изобретение № 2753334);

Способ охлаждения компримированного газа (патент на изобретение № 2757518);

Графический интерфейс с 3D-эффектом для дисплея терминала (патент на промышленный образец № 128206);

Соединительный узел устройства для испытания лестниц (патент на полезную модель № 207728);

Система диагностики датчиков Холла и способ ее применения (патент на изобретение № 2762021);

Ручная машина для газовой резки (патент на полезную модель № 208367);

Ингибиторная композиция для снижения скорости коррозионных процессов и трубопроводов канализационно-очистных сооружений и способ ее применения (патент на изобретение № 2762071);

Контур «Система заявок» (свидетельство о регистрации для программы ЭВМ № 2021661889);

Функциональная система управления «Система управления рисками» (свидетельство о регистрации для программы ЭВМ № 2021680109);

Функциональная система управления «Система внутреннего контроля» (свидетельство о регистрации для программы ЭВМ № 2021680186);

Контур «Рационализаторская деятельность» (свидетельство о регистрации для программы ЭВМ № 2021680113).

По состоянию на 31.12.2021 в Обществе действует 46 объектов патентных и 9 объектов авторских прав, из которых 42 ед. используются в производственной деятельности.



Рационализаторская деятельность

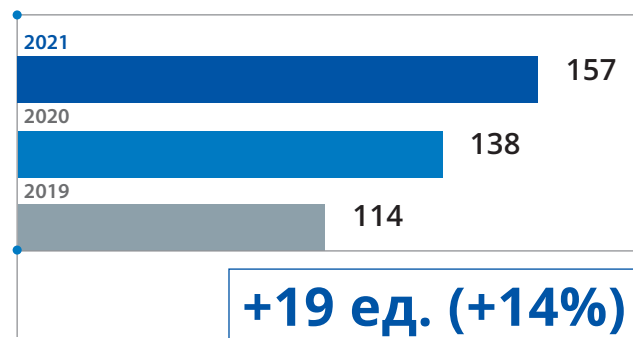
Целью рационализаторской деятельности является повышение эффективности действующих производственных и организационных процессов ОАО «Севернефтегазпром».

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

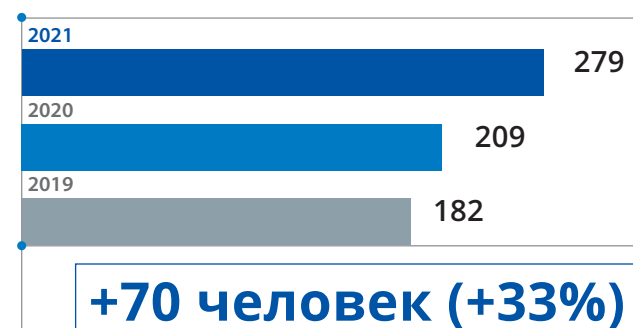
С каждым годом увеличивается не только количество предлагаемых рационализаторских предложений (РП), но и число работников, участвующих в развитии инновационной деятельности Общества.

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 ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ РАЦИОНАЛИЗАТОРСКИХ ПРЕДЛОЖЕНИЙ, ЕД.



КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, УЧАСТВУЮЩИХ В РАЗВИТИИ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЧЕЛОВЕК



В 2021 году внедрены инновации, направленные на:

повышение эффективности разработки трудноизвлекаемых запасов газа за счет применения первичных жидкостей вскрытия пласта на углеводородной основе и проведения многостадийного ГРП с использованием высоковязкого геля на основе углеводов;

повышение надежности и упрощение конструкции узла направляющего ролика лубрикатора;

создание устройства для удаления сосулек с карниза кровли, которое исключает необходимость привлечения специально обученных людей и специализированной автомобильной техники;

повышение эффективности совместной эксплуатации продуктивных горизонтов многопластового Южно-Русского месторождения, сложенных низкопроницаемыми коллекторами и разделенных породами-флюидоупорами;

повышение продуктивности скважин и создание условий для эффективного выноса скапливающейся жидкости на дневную поверхность за счет набора зенитного угла в шестой зоне профиля при бурении скважины;

обеспечение безопасности процесса испытания приставных лестниц и лестниц-стремянков с исключением опасных производственных факторов и сокращением затрачиваемого времени;

снижение скорости протекания коррозионных процессов в узлах и агрегатах системы сбора, очистки и закачки в поглощающий пласт сточных вод, исключение внеплановых ремонтов оборудования и трубопроводов канализационно-очистных сооружений, а также возможных сбросов сточных вод в окружающую среду при разгерметизации и проведении ремонтных работ.

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.

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА НА КОНКУРСАХ И КОНФЕРЕНЦИЯХ:

Международный конкурс научных, научно-технических и инновационных разработок, направленных на развитие топливно-энергетической и добывающей отрасли.
Тема работы: «Разработка и внедрение инновационной системы эффективного использования энергии газоперекачивающего агрегата с сокращением парниковых выбросов» — диплом лауреата второй премии.

Премия ПАО «Газпром» в области науки и техники.
Тема работы: «Разработка и внедрение инновационного метода ремонта скважин для сокращения выбросов парниковых газов и негативного воздействия на окружающую среду» — диплом за 2-е место.

ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА В ПУБЛИКАЦИЯХ:

«Технология нефти и газа».

Тема публикации: «Совершенствование технологии охлаждения компримированного газа для исключения влияния внешних факторов».

Авторы: В.В. Дмитрук, А.А. Касьяненко, И.В. Кравченко, Е.Б. Ковинченко.

«Бурение & нефть».

Тема публикации: «Создание и внедрение инновационных методов разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами газов, позволяющих увеличить рентабельность добычи».

Авторы: Е.П. Миронов, А.А. Никифоров, Э.Т. Кильмаматова.

«Инженерная практика».

Тема публикации: «Машинное обучение и нейронные связи. Просто о сложном».

Автор: Р.В. Швайкин.

Тема публикации: «Технические аспекты организации удаленной работы в период пандемии коронавируса».

Автор: А.Г. Симонов.

«Сфера нефть и газ».

Тема публикации: «Подсчет запасов газа при эксплуатации сеноманской залежи в режиме естественного истощения пьезометрическим методом на примере Южно-Русского месторождения».

Авторы: Ф.А. Чикирев, С.А. Подмогильный.

Тема публикации: «Разработка инновационного устройства для обеспечения безопасности эксплуатации производственных корпусов и жилых зданий».

Авторы: В.В. Дмитрук, А.А. Касьяненко, А.И. Снигур, Д.А. Шрамко, Е.Б. Ковинченко, Р.В. Балько.





«ЦИФРОВОЙ ДВОЙНИК» ГЕОЛОГО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ МОДЕЛИ: ПРОДУКТИВНЫЕ ПЛАСТЫ — СКВАЖИНЫ — ГАЗОСБОРНАЯ СЕТЬ — ПУНКТ ПЕРЕКЛЮЧАЮЩЕЙ АРМАТУРЫ ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

В ходе реализации проекта «Цифровой двойник» геолого-технологической модели: продуктивные пласты — скважины — газосборная сеть — пункт переключавшей арматуры Южно-Русского месторождения,

в 2021 году на объекты ОАО «Севернефтегазпром» было поставлено следующее программное обеспечение и оборудование:

- лицензии Mnemosyne, NVIDIA, Касперский, Acronis, Microsoft, VMware;
- сетевое хранилище данных;
- источник бесперебойного питания;
- серверное оборудование;
- сетевое оборудование;
- программаторы.



Также разработано программное обеспечение «ОКО ЦД», состоящее из следующих модулей и службы:

- модуль внутритрубной диагностики (рис. 1);
- модуль электрохимзащиты (рис. 2);
- модуль газожидкостного потока (рис. 3);
- экономический модуль;
- служба машинного обучения.

Ожидаемые эффекты от внедрения «Цифрового двойника»: стратегический, коммерческий, управленческий, ресурсный и экологический. Одна из основных задач «Цифрового двойника» — оптимизация и повышение эффективности совместной разработки сеноманской и туронской газовых залежей по единой газосборной сети, а также выполнение предиктивного анализа событий и аномалий в режиме онлайн с использованием искусственного интеллекта.

В настоящее время «Цифровой двойник» находится в стадии опытной эксплуатации, в рамках которой ведутся обучение искусственного интеллекта определению отклонений параметров от значений, соответствующих нормальному режиму работы скважин и газосборной сети, настройка скважин в соответствии с результатами гидродинамических исследований, устранение выявленных замечаний.

Ввод в постоянную эксплуатацию планируется с 01.07.2022.

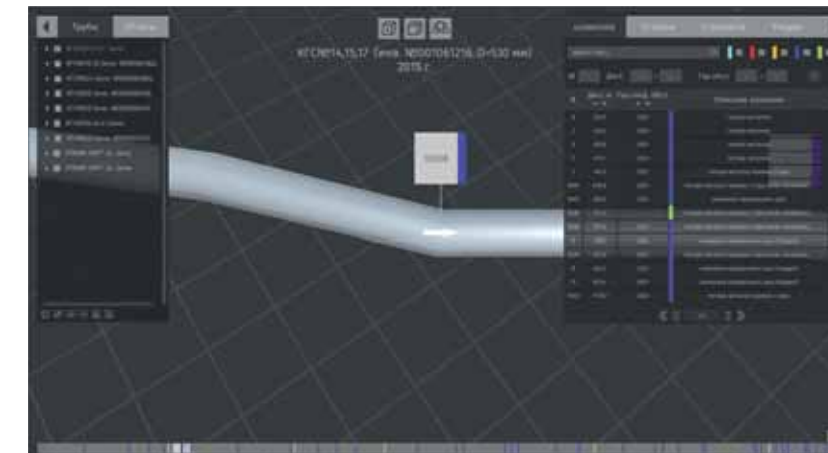


Рис. 1

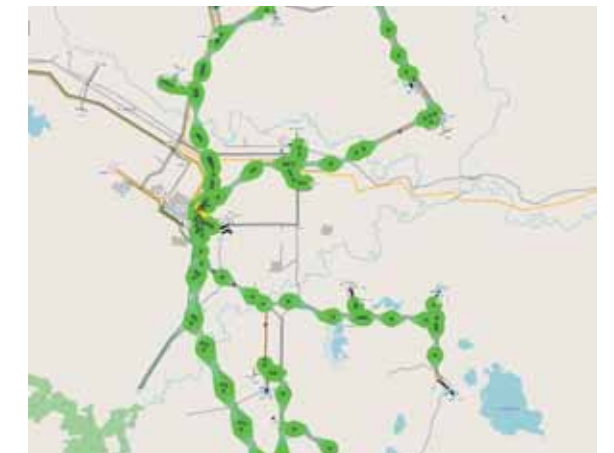


Рис. 2

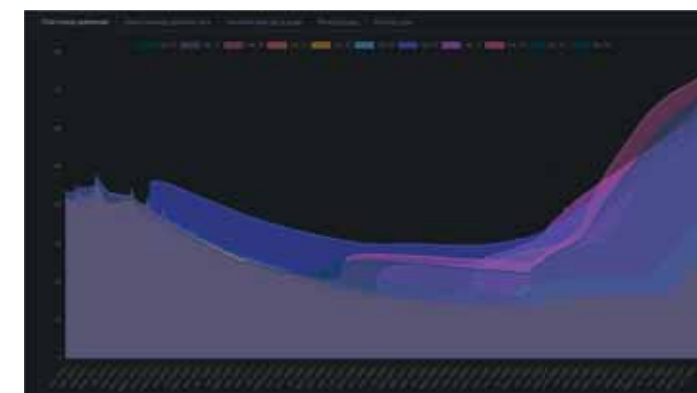


Рис. 3



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

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

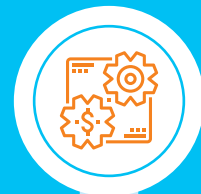
22,87 МЛРД РУБ.
(без НДС)

ОБЪЕМ
КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ
ЗА 2021 ГОД



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» В 2021 ГОДУ ОСТАЮТСЯ СОХРАНЕНИЕ ТЕКУЩЕГО УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ, ВЫПОЛНЕНИЕ ЛИЦЕНЗИОННЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ПЛАНА ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ, УСТАНОВЛЕННЫХ ДОЛГОСРОЧНЫМ ПЛАНом РАЗРАБОТКИ ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, СОХРАНЕНИЕ СТАБИЛЬНОГО УРОВНЯ ГОДОВОЙ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА В РАМКАХ ВЫПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ДОЛГОСРОЧНЫХ ДОГОВОРОВ НА ПОСТАВКУ ГАЗА И РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИЧЕСКИ ВАЖНЫХ ПРОЕКТОВ.



7

Основные цели и задачи инвестиционной программы Общества:

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

реализация утвержденных проектных решений, обеспечивающих ввод в эксплуатацию строящихся объектов и снижение объемов незавершенного строительства;

выполнение плана геологоразведочных работ в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами;

минимизация рисков.

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

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



ИНВЕСТИЦИИ В РАЗРАБОТКУ И ОБУСТРОЙСТВО СЕНОМАНСКОЙ И ТУРОНСКОЙ ГАЗОВЫХ 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 скважин туронской газовой залежи ЮРНГКМ. Первый этап;

Обустройство ЮРНГКМ. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2;

Линейный узел связи (этап № 2);

КСЗИ ИУС ПХД ОАО «Севернефтегазпром»;

Система геотехнического мониторинга объектов ОАО «Севернефтегазпром»;

«Цифровой двойник» геолого-технологической модели: продуктивные пласты — скважины — газосборная сеть — пункт переключающей арматуры Южно-Русского месторождения;

Техническое перевооружение скважин № 2П, № 52, № 131 (замена НКТ).



ИНВЕСТИЦИИ В ДОРАЗВЕДКУ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Разведочное бурение скважины № Р-62 на ЮРНГКМ;

Комплекс работ по переводу разведочной скважины Р-54 из консервации в опытно-промышленную эксплуатацию;

Начальный этап разработки проекта на строительство разведочной скважины № Р-72 Южно-Русского НГКМ.

ИНВЕСТИЦИИ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ, МОДЕРНИЗАЦИЮ, ДООБОРУДОВАНИЕ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ НА ЮРНГКМ

В 2021 году завершены работы по следующим объектам:

Реконструкция автомобильной дороги ЮРНГКМ. Подъездная автодорога к ППЮМ. Участок ПК 0+00 — ПК 122+79,25;

Реконструкция автомобильной дороги ЮРНГКМ. Подъездная автодорога к ППЮМ. Участок ПК 122+79,25 — ППЮМ;

Дооборудование объектов ЮРНГМ площадками обслуживания, лестничным маршем, навесом и устройством автоматического закрывания противопожарных ворот;

Модернизация и дооборудование «ИТСО ВП: Инженерно-технические средства охраны Вахтового поселка ЮРНГКМ» (ИТСО ВП. Корректировка);

Модернизация объекта: «ДКЦ: Корпус сепарации газа» в части изменения места установки накладных высокочастотных ультразвуковых датчиков;

Техническое перевооружение. «Система электрообогрева дренажных линий воздушных фильтров системы обеспечения барьерным воздухом компрессоров НЦ16 ДКС-02 в составе газоперекачивающих агрегатов ГПА-16ДКС-09 «Урал» ст. № 1...4 ДКС Газового промысла Южно-Русского НГКМ»;

Техническое перевооружение объекта «УКПГ: Внутриплощадочные сети: Сети водоснабжения и канализации»;

Техническое перевооружение. Система электрообогрева кранов шаровых входных и выходных линий сепараторов корпуса сепарации газа и обратных клапанов ГПА-1-1...8 ДКС ГП ЮРНГКМ.

Выполнены работы по объектам, планируемыми к завершению в 2022–2023 гг.:

Реконструкция автомобильных дорог ЮРНГКМ: Автомобильная дорога Уренгой — Красноселькуп. Участок Южно-Русское НГМ — Береговое ГКМ — 68,716 км; Автомобильная дорога: «Газопровод товарного газа, км 64»;

Реконструкция автомобильной дороги ЮРНГКМ. Автомобильная дорога: «Газопровод товарного газа, км 64» этап № 1;

Реконструкция ГПА-16ДКС-09 «Урал» № 1, 2, 3, 4 ДКЦ № 1 (1-й этап) Южно-Русского НГКМ в рамках проекта «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2»;

Дооборудование комплексом инженерно-технических средств охраны объектов ОАО «Севернефтегазпром».

ИНВЕСТИЦИИ В АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВЫЕ ОБЪЕКТЫ

Дооборудование объекта «Вахтовый поселок: Холодильник» на Южно-Русском НГКМ;

В целях улучшения функциональных параметров объектов выполняются проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению сетей тепловодоснабжения Пункта сбора вахт с. Красноселькуп и реконструкции объекта: «Административное здание в г. Новый Уренгой. Административно-хозяйственный блок».

ИНВЕСТИЦИИ ВО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ НМА, НИОКР

Разработка конструкторской документации для изготовления установки выделения метанола из водно-метанольной технологической смеси Южно-Русского месторождения мембранным парофазным методом;

Создание корпоративной информационно-управляющей системы (КИУС) ОАО «Севернефтегазпром»;

Разработка технико-технологических решений, обеспечивающих устойчивость системы электроснабжения ГП ЮРНГКМ;

Разработка технико-технологических решений по повышению энергоэффективности аппаратов воздушного охлаждения газа на дожимной компрессорной станции ЮРНГКМ;

Технико-экономическое обоснование освоения эксплуатационных объектов в юрских отложениях Южно-Русского лицензионного участка.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Капитальные вложения в 2021 году составили 22 870 млн руб. без НДС, что на 3 716 млн руб., или 14%, ниже аналогичного показателя за 2020 год.

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2021 ГОД

22 870 МЛН РУБ.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2021	2020	ИЗМЕНЕНИЕ 2021/2020	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	22 870	26 586	-3 716	-14
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	12 457	16 004	-3 547	-22
Техническое перевооружение скважин	3	2	1	50
Геологоразведочные работы на месторождении	407	439	-32	-7
ПИР будущих лет	72	16	56	350
Оборудование, не входящее в сметы строительства	170	135	35	26
Объекты строительства	9 607	9 854	-247	-3
Приобретение внеоборотных активов	154	137	17	12

Снижение объемов капитальных вложений в отчетном периоде по сравнению с предыдущим обусловлено уточнением фактических затрат при строительстве скважин туронской газовой залежи ЮРНГКМ. Первый этап (2-я фаза).



**ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ОБЪЕКТОВ
СТРОИТЕЛЬСТВА И ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ,
ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ
В 2021 ГОДУ, СОСТАВИЛА**

34 294 МЛН РУБ.

ВВОД ОБЪЕКТОВ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2021	2020	ИЗМЕНЕНИЕ 2021/2020	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	34 294	17 425	16 869	97
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	14 501	14 012	489	3
Техническое перевооружение скважин	3	3	-	-
Бурение разведочное	1 223	-	1 223	100
Оборудование, не входящее в сметы строек	170	135	35	26
Объекты строительства	18 290	3 220	15 070	468
Внеоборотные активы	107	55	52	95

**В 2021 году завершены строительством, поставлены
на баланс Общества и введены в эксплуатацию:**

- Скважина эксплуатационная КГС 7Т № 701;
- Скважина эксплуатационная КГС 6Т № 602;
- Скважина эксплуатационная КГС 39Т № 3904
(в том числе ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 40Т № 4004
(в том числе ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 2Т № 201;
- Скважина эксплуатационная КГС 2Т № 202;
- Скважина эксплуатационная КГС 2Т № 203;

- Скважина эксплуатационная КГС 2Т № 204;
- Скважина эксплуатационная КГС 4Т № 401;
- Скважина эксплуатационная КГС 4Т № 402;
- Скважина эксплуатационная КГС 4Т № 403;
- Скважина эксплуатационная КГС 26Т № 2601;
- Скважина эксплуатационная КГС 26Т № 2602;
- Скважина эксплуатационная КГС 27Т № 2701;
- Скважина эксплуатационная КГС 27Т № 2702
(в том числе ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 19Т № 1901
(в том числе ОВС);

- Скважина эксплуатационная КГС 19Т № 1903;
- Скважина эксплуатационная КГС 28Т № 2801;
- Скважина эксплуатационная КГС 28Т № 2802;
- Скважина эксплуатационная КГС 22Т № 2202;
- Скважина эксплуатационная КГС 22Т № 2203;
- Скважина эксплуатационная КГС 31Т № 3101;
- Скважина эксплуатационная КГС 31Т № 3102;
- Скважина эксплуатационная КГС 24Т № 2401;
- Скважина эксплуатационная КГС 24Т № 2402
(в том числе ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 20Т № 2001;
- Скважина эксплуатационная КГС 20Т № 2002;
- Скважина эксплуатационная КГС 20Т № 2003;
- Скважина эксплуатационная КГС 20Т № 2004;
- Скважина эксплуатационная КГС 38Т № 3801
(в том числе ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 38Т № 3802;
- Скважина эксплуатационная КГС 30Т № 3001
(в том числе ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 30Т № 3002;
- Скважина эксплуатационная КГС 30Т № 3003;
- Скважина эксплуатационная КГС 33Т № 3301;
- Скважина эксплуатационная КГС 33Т № 3302;
- Скважина эксплуатационная КГС 34Т № 3401;
- Скважина эксплуатационная КГС 34Т № 3402;
- Скважина эксплуатационная КГС 34Т № 3403;
- Скважина эксплуатационная КГС 36Т № 3601;
- Скважина эксплуатационная КГС 36Т № 3602;
- Скважина эксплуатационная КГС 36Т № 3603;
- Скважина эксплуатационная КГС 37Т № 3701;
- Скважина эксплуатационная КГС 37Т № 3702;
- Скважина эксплуатационная КГС 37Т № 3703;

Техническое перевооружение скважины № 52:
Замена НКТ;

Техническое перевооружение скважины № 131:
Замена НКТ;

Техническое перевооружение скважины № 2П:
Замена НКТ;

Скважина разведочная № 54;

Скважина разведочная Р-62;

Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2;

Линейный узел связи (этап № 2);

Газосборный коллектор перемычка 1 — УКПГ. Подъездная автомобильная дорога к площадке УЗА № 1. Узел пуска СОД на ПК1+98. Узел приема средств очистки и диагностики (СОД) на ПК1 17+02,9. УЗА № 1. Прожекторная мачта (Башня-2). Куст 3 ВЛ 10 кВ к КГС;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 6Т, обвязка газовых скважин № 601, 602. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 6Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 6Т. ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин КГС № 6Т. Газопровод-шлейф от КГС № 6Т до газосборного коллектора перемычка 1 — УКПГ. Метанолопровод к КГС № 6Т. Прожекторная мачта к КГС № 6Т. Блок-бокс БКЭС к КГС № 6Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 16Т, обвязка газовых скважин № 1601, 1602, 1603. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 16Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 16Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 16Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 41Т, обвязка газовых скважин № 4101, 4102, 4103; ВЛ 10 кВ. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 41Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 41Т. Куст № 41 ВЛ10 кВ к КГС;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 39Т, обвязка газовых скважин № 3901, 3902, 3903, 3904. ВЛ 10 кВ. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 39Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 39Т. Куст 39 ВЛ 10 кВ к КГС;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 40Т. Обвязка газовых скважин № 4001, 4002, 4003, 4004. ВЛ 48/96В. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 40Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 40Т;



Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 2Т, обвязка газовых скважин № 201, 202, 203, 204. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 2Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 2Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 2Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 12Т. Обвязка газовых скважин № 1201, 1202. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 12Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 12Т. Куст 12 ВЛ 10 кВ к КГС;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 26Т. Обвязка газовых скважин № 2601, 2602. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 26Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 26Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 26Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 27Т, обвязка газовых скважин № 2701, 2702. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 27Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 27Т. Куст 27 ВЛ 10 кВ к КГС. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 27Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 19Т, обвязка газовых скважин № 1901, 1903. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 19Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 19Т. Газопровод-шлейф от КГС № 19Т. Метанолопровод к КГС № 19Т. ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин КГС № 19Т. Прожекторная мачта к КГС № 19Т. Блок-бокс БКЭС к КГС № 19Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 19Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 28Т, обвязка газовых скважин № 2801, 2802. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 28Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 28Т. Куст 28 ВЛ 10 кВ к КГС. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 28Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 22Т, обвязка газовых скважин № 2201, 2202, 2203. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 22Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 22Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 31Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 24Т, обвязка газовых скважин № 2401, 2402. Газопровод-шлейф от КГС № 24Т. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 24Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 24Т. Газопровод-шлейф от КГС № 24Т. Метанолопровод к КГС № 24Т. ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин КГС № 24Т. Прожекторная мачта к КГС № 24Т. Блок-бокс БКЭС к КГС № 24Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 24Т;

Площадка производственная на КГС № 20Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 38Т, обвязка газовых скважин № 3801, 3802. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 38Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 38Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 38Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 30Т, обвязка газовых скважин № 3001, 3002, 3003. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 30Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 30Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 30Т;

Площадка производственная КГС № 33Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 33Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 34Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 36Т, обвязка газовых скважин № 3601, 3602, 3603. Внутриплощадочные электрические сети к КГС № 36Т. Внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 36Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 36Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 37Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке емкостей хранения готовой жидкости глушения скважин;

Площадка емкостей хранения готовой жидкости глушения скважин;

Площадка КГС № 5Т. Коллектор «Надым 2.6М» (ввод технологического оборудования коллекторов «Надым 2.6М» после завершения монтажа);

Площадка КГС № 7Т. Коллектор «Надым 2.6М» (ввод технологического оборудования коллекторов «Надым 2.6М» после завершения монтажа);

Площадка КГС № 10Т. Коллектор «Надым 2.6М» (ввод технологического оборудования коллекторов «Надым 2.6М» после завершения монтажа);

Площадка КГС № 15Т. Коллектор «Надым 2.6М» (ввод технологического оборудования коллекторов «Надым 2.6М» после завершения монтажа);

КСЗИ ИУС ПХД ОАО «Севернефтегазпром»;

Система геотехнического мониторинга объектов ОАО «Севернефтегазпром»;

«Цифровой двойник» геолого-технологической модели: продуктивные пласты — скважины — газосборная сеть — пункт переключающей арматуры Южно-Русского месторождения;

Реконструкция автомобильных дорог ЮРНГМ. Подъездная автодорога к ППЮМ. Участок ПК 0+00 — ПК 122+79,25;

Реконструкция автомобильных дорог ЮРНГМ. Подъездная автодорога к ППЮМ. Участок ПК 122+79,25 — ППЮМ;

Дооборудование объекта «ВП: Холодильник» на Южно-Русском НГКМ;

Дооборудование объектов ЮРНГМ площадками обслуживания, лестничным маршем, навесом и устройством автоматического закрывания противопожарных ворот;

Модернизация и дооборудование «ИТСО ВП: Инженерно-технические средства охраны Вахтового поселка ЮРНГКМ» (ИТСО ВП. Корректировка);

Модернизация объекта: «ДКЦ: Корпус сепарации газа» в части изменения места установки накладных высокочастотных ультразвуковых датчиков;

Техническое перевооружение. Система электрообогрева дренажных линий воздушных фильтров системы обеспечения барьерным воздухом компрессоров НЦ16 ДКС-02 в составе газоперекачивающих агрегатов ГПА-16ДКС-09 «Урал» ст. № 1...4 ДКС Газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

Техническое перевооружение объекта «УКПГ: Внутриплощадочные сети: Сети водоснабжения и канализации»;

Техническое перевооружение. Система электрообогрева кранов шаровых входных и выходных линий сепараторов корпуса сепарации газа и обратных клапанов ГПА-1-1...8 ДКС ГП ЮРНГКМ;

Внеоборотные активы (НМА, НИОКР).

ДИНАМИКА СТОИМОСТИ ОБЪЕКТОВ, НЕЗАВЕРШЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

ОБЪЕКТ (ПО ПАРАМЕТРАМ ГРУППИРОВКИ)	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Строительство объектов ОС (промышленное строительство)	1 303	9 538	1 415
Строительство объектов ОС (эксплуатационное бурение)	393	2 500	506
Строительство объектов ОС (бурение разведочное)	16	832	393
ПИР будущих периодов	80	40	40
Приобретение внеоборотных активов	180	111	29
Оборудование к установке	325	1 115	2 983
Итого незавершенное строительство	2 297	14 135	5 366



К объектам незавершенного строительства основных средств и разработки проектов по состоянию на 31.12.2021 относятся:

- Реконструкция эксплуатационной газовой скважины № 383 Южно-Русского НГКМ ЗБС;
- Реконструкция скважины № 253;
- Реконструкция скважины № 403;
- Скважина эксплуатационная КГС 6Т № 602 (ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 2Т № 201 (ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 28Т № 2801 (ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 31Т № 3101 (ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 4Т № 402 (ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 20Т № 2001 (ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 33Т № 3303;
- Скважина эксплуатационная КГС 34Т № 3401 (ОВС);
- Скважина эксплуатационная КГС 37Т № 3701 (ОВС);
- Скважина разведочная Р-61;
- ПИР будущих лет, в том числе:
 - Проектно-изыскательские работы по объекту «Строительство разведочной скважины № Р-72 на Южно-Русском НГКМ»;
 - Разработка проектной документации по объекту «Модернизация системы информационной безопасности информационно-управляющей системы ЮРНГМ» (СИБ ИУС ЮРНГМ);
 - Техническое перевооружение сетей тепловодоснабжения Пункта сбора вахт с. Красноселькуп;
 - Разработка проекта: «Техническое перевооружение объекта: «ДКЦ: Корпус сепарации газа». Оборудование дополнительными теплообменниками для охлаждения природного газа»;
 - Реконструкция объекта: «Административное здание в г. Новый Уренгой. Административно-хозяйственный блок»;
 - Разработка проектной и рабочей документации «Волоконно-оптическая система передачи»;

- Разработка проектной и рабочей документации «Система видеоконтроля персонала на пунктах временного пребывания ЮРНГКМ (УКПГ; СЭБ; ДЛО; ВЖК)»;
- Разработка проектной и рабочей документации по объекту «Объектовая система оповещения персонала»;
- Разработка проектной и рабочей документации «Техническое перевооружение системы контроля газовой магистрали ЦБК ГПА-16ДКС-09 «Урал» на ДКС ГП ЮРНГКМ»;
- Разработка проектной и рабочей документации «Дооборудование системой контроля перепада давления фильтров сетчатых, входящих в состав блоков арматурных сепараторов корпуса сепарации газа ДКС ГП ЮРНГКМ»;
- Разработка проектной и рабочей документации «Дооборудование объекта «Южно-Русское нефтегазовое месторождение. Промбаза. Производственный корпус с теплой стоянкой. Склад масел»»;
- Разработка проектной и рабочей документации «Техническое перевооружение объектов газосборной сети Южно-Русского НГКМ. Оснащение датчиками температуры и давления»;
- Разработка проектной и рабочей документации «Техническое перевооружение установки очистки производственно-дождевых сточных вод «ЛОС-5» и внутриплощадочных сетей водоснабжения и канализации»;
- Техническое перевооружение объектов «Обвязка кустов газовых скважин Южно-Русского НГКМ»;
- Комплекс работ по разработке гидронамывных карьеров песчаного грунта № 2Г и № 201;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 31Т, обвязка газовых скважин № 3101, 3102;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 4Т, обвязка газовых скважин № 401, 402, 403; ВЛ 10 кВ;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 20Т, обвязка газовых скважин № 2001, 2002, 2003, 2004. Газопровод-шлейф от КГС № 20Т. Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 20Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 33Т, обвязка газовых скважин № 3301, 3302, 3303; ВЛ 10 кВ; ВЛ 48/96 В;

- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 34Т, обвязка газовых скважин № 3401, 3402, 3403;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 37Т, обвязка газовых скважин № 3701, 3702, 3703;
- Газопровод-шлейф от КГС № 37Т, метанолопровод к КГС № 37Т. ВЛ 10 кВ к КГС № 37Т;
- Газосборный коллектор КГС № 39 — врезка КГС № 41. Подъездная автомобильная дорога к площадке УЗА № 1 (ГСК КГС № 39 — врезка КГС № 41);

- Реконструкция автомобильных дорог ЮРНГМ. Автомобильная дорога Уренгой — Красноселькуп. Участок Южно-Русское НГМ — Береговое ГКМ — 68,716 км;
- Реконструкция автомобильных дорог ЮРНГМ. Автомобильная дорога: «Газопровод товарного газа, км 64»;
- Реконструкции ГПА-16ДКС-09 «Урал» № 1, 2, 3, 4 ДКЦ № 1 (1-й этап) Южно-Русского НГКМ в рамках проекта «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2»;
- Дооборудование комплексом инженерно-технических средств охраны объектов ОАО «Севернефтегазпром»;
- Внеоборотные активы (НИОКР, НМА).





**УСТОЙЧИВОЕ ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ —
ОСНОВА НАДЕЖНОГО ПРОИЗВОДСТВА**

Реализация мероприятий по оптимизации затрат и контроль за ростом эксплуатационных расходов обеспечили выполнение всех установленных производственных задач на 2021 год

44 282 МЛН РУБ.

ВЫРУЧКА
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
ПРИРОДНОГО ГАЗА
ЗА 2021 ГОД



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ДАННЫЙ РАЗДЕЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ОБЗОР ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА И ПОДЛЕЖИТ РАССМОТРЕНИЮ СОВМЕСТНО С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ЗА 2021 ГОД, ПОДГОТОВЛЕННОЙ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА И ДОСТУПНОЙ ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ ВСЕМ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМ ЛИЦАМ НА ОФИЦИАЛЬНОМ САЙТЕ ОБЩЕСТВА ПО АДРЕСУ:
<http://www.severneftegazprom.com>



8

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



Основные финансовые показатели

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2021	2020	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	44 282	44 073	0,5
Расходы на добычу газа*	(4 497)	(4 051)	11
– на добычу 1 000 м ³ газа (руб.)	(188)	(171)	10
Амортизационные отчисления	(6 284)	(4 966)	27
Расходы на налоги	(23 446)	(25 864)	-9
Расходы на ГРР**	(75)	(71)	6
Управленческие расходы	(1 509)	(1 380)	9
Операционная прибыль	8 471	7 741	9
Чистая прибыль	8 457	5 950	42
Чистые денежные средства от операционной деятельности	19 558	12 702	54
Ввод в эксплуатацию основных производственных фондов (в том числе НМА и НИОКР)	34 294	17 425	97

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

** Геологоразведочные работы.

-2 790 МЛН РУБ.

РАСХОДЫ НА НДС И ГАЗА

+2 507 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 2021 году составил 23 888 млн м³.

Чистая прибыль в 2021 году увеличилась на 42% по сравнению с прошлым годом и составила 8 457 млн руб. В основном это связано с признанием прочими доходами уменьшения величины оценочного обязательства на расходы по ликвидации объектов основных средств в результате изменений оценочных значений.

Увеличение выручки в 2021 году на 0,5% по сравнению с предыдущим периодом обусловлено увеличением объемов добычи товарного газа в связи с вводом новых мощностей (ДКЦ № 2, скважины туронской залежи).



Показатели Отчета о финансовых результатах

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2021	2020	МЛН РУБ. ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	44 282	44 073	0,5
Себестоимость продаж, в том числе:	(34 302)	(34 952)	-2
Налоги (НДПИ, налог на имущество, прочие)	(23 446)	(25 864)	-9
Амортизационные отчисления	(6 284)	(4 966)	27
Расходы на добычу газа*	(4 497)	(4 051)	11
Расходы на ГРП	(75)	(71)	6
Валовая прибыль	9 980	9 121	9
Управленческие расходы	(1 509)	(1 380)	9
Прибыль от продаж	8 471	7 741	9
Проценты к получению	610	305	100
Проценты к уплате (в том числе процентный расход по оценочным обязательствам)**	(1 590)	(719)	121
Прочие доходы и расходы (сальдо)	3 144	161	1 855
Прибыль до налогообложения	10 635	7 488	42
Чистая прибыль	8 457	5 950	42

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

** Начисленный процентный расход в связи с ростом приведенной стоимости долгосрочных оценочных обязательств 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».

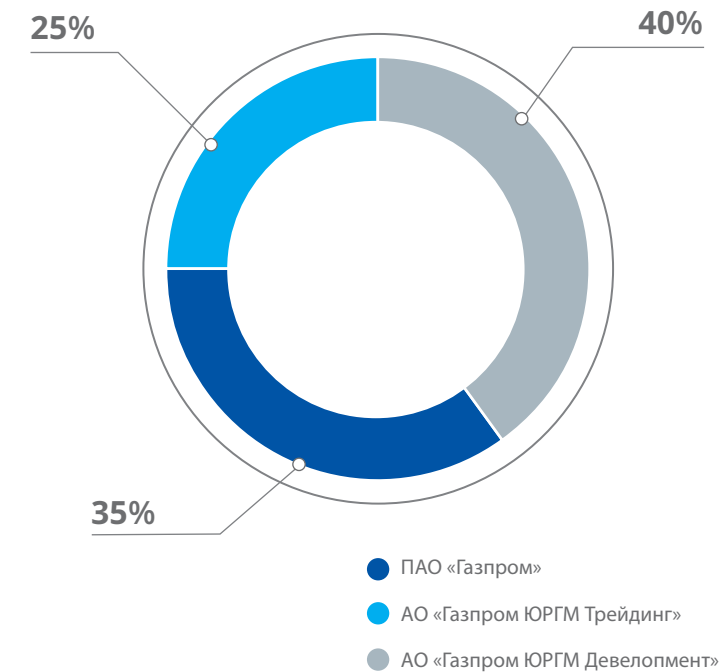
Положительное влияние на показатель чистой прибыли Общества за 2021 год оказало начисление дополнительного дохода в связи с уточнением величины оценочного обязательства на расходы по ликвидации объектов основных средств, а также сокращение себестоимости за счет изменения налоговых отчислений в связи со снижением средневзвешенной ставки НДПИ на природный газ.

В связи с повышением ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации и, соответственно, увеличением ставок по депозитным счетам, как следствие, увеличился показатель Проценты к получению.

Увеличение показателя Проценты к уплате в 2021 году относительно 2020 года связано с начислением процентов в соответствии с кредитным соглашением.



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

	2021	2020	2019
ВСЕГО, в том числе:	23 888	23 739	24 823
ПАО «Газпром»	9 555	9 495	9 929
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 361	8 309	8 688
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	5 972	5 935	6 206

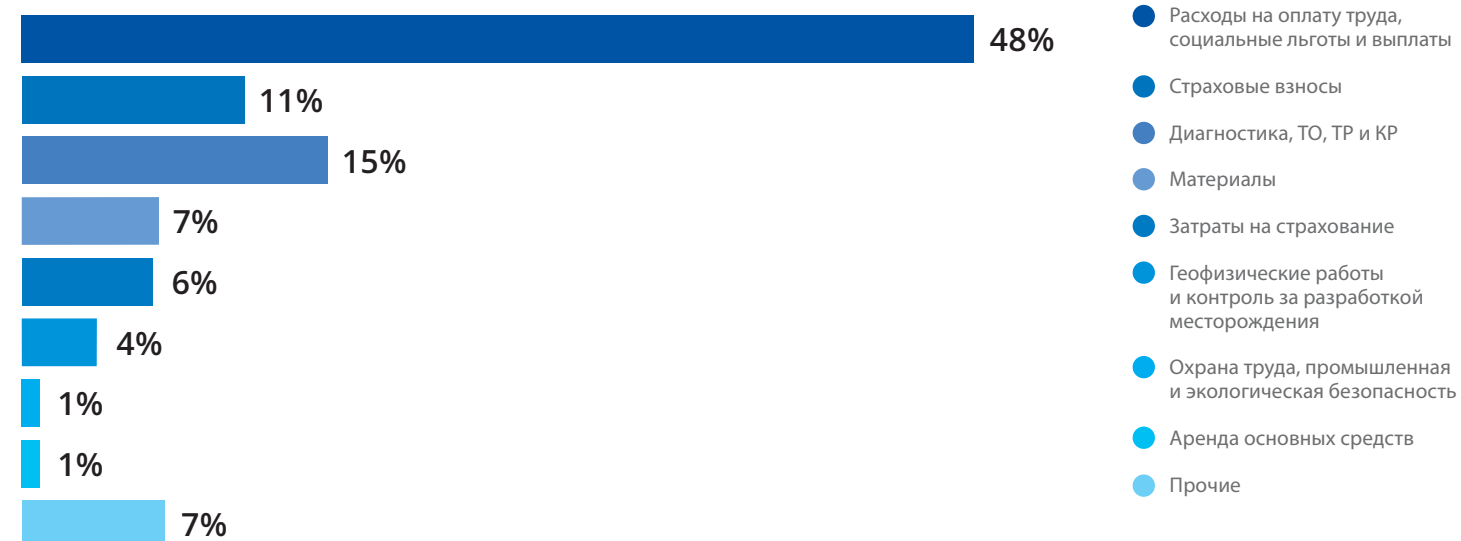


РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ ГАЗА (без учета налоговых, амортизационных отчислений и расходов на ГРП)

Увеличение производственных расходов на добычу газа в 2021 году на 11% в основном связано с ростом расходов на оплату труда, социальные льготы и выплаты за счет индексации заработной платы (на 2%), дополнительные выплаты вахтовому персоналу за особые условия для обеспечения бесперебойного производственного процесса в условиях пандемии и с ростом эксплуатационных затрат в связи с увеличением добывающего фонда скважин.



СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА



ДИНАМИКА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2021	2020	МЛН РУБ. ИЗМЕНЕНИЕ В %
Материалы	302	274	10
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	2 136	2 021	6
Страховые взносы	501	463	8
Аренда основных средств	36	33	9
Затраты на страхование	284	233	22
Диагностика, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт	684	561	22
Геофизические работы и контроль за разработкой месторождения	168	127	32
Охрана труда, промышленная и экологическая безопасность	59	51	18
Прочие	327	288	13
ВСЕГО	4 497	4 051	11
ГРП	75	71	6
ВСЕГО с учетом расходов на ГРП	4 572	4 122	11

НАЛОГИ (без учета налога на прибыль)

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2021	2020	МЛН РУБ. ИЗМЕНЕНИЕ В %
Налог на добычу полезных ископаемых	22 293	25 083	-11
Налог на имущество	1 149	778	48
Прочие налоги	4	3	33
ВСЕГО налоги (без учета налога на прибыль)	23 446	25 864	-9

Основная часть (97%) 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 2021 году на 11% относительно расходов в 2020 году обусловлено увеличением объемов добычи природного газа из туронской газовой залежи, на который при расчете ставки НДПИ применяется понижающий коэффициент, характеризующий особенности разработки отдельных залежей.

Средневзвешенная годовая ставка на налог на добычу природного газа в 2021 году составила 1 182 руб. за тыс. м³ — сеноман и 253 руб. за тыс. м³ — турон.



АКТИВЫ

В 2021 ГОДУ ПРОИЗОШЕЛ РОСТ АКТИВОВ КОМПАНИИ НА 26%, ИЛИ НА

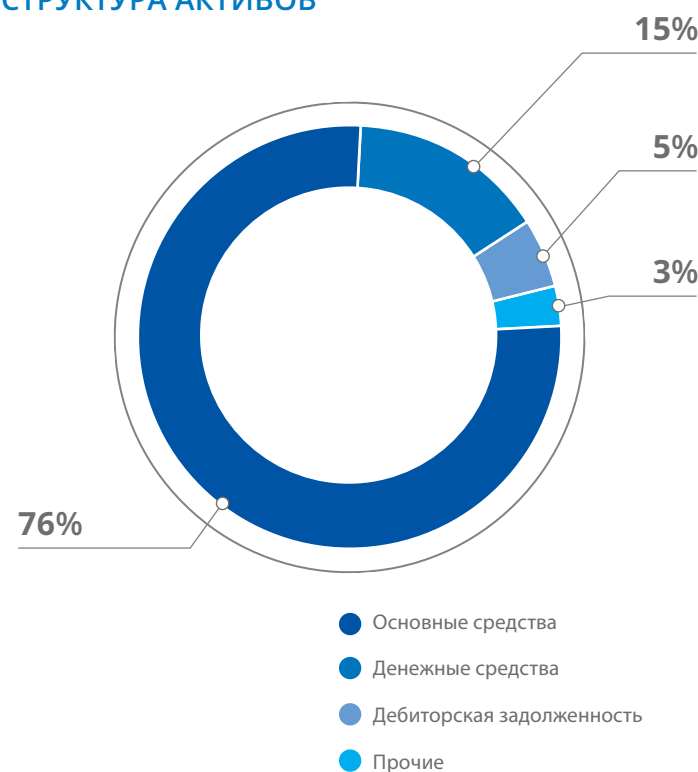
20,9 МЛРД РУБ.

СТОИМОСТЬ АКТИВОВ НА КОНЕЦ 2021 ГОДА СОСТАВИЛА

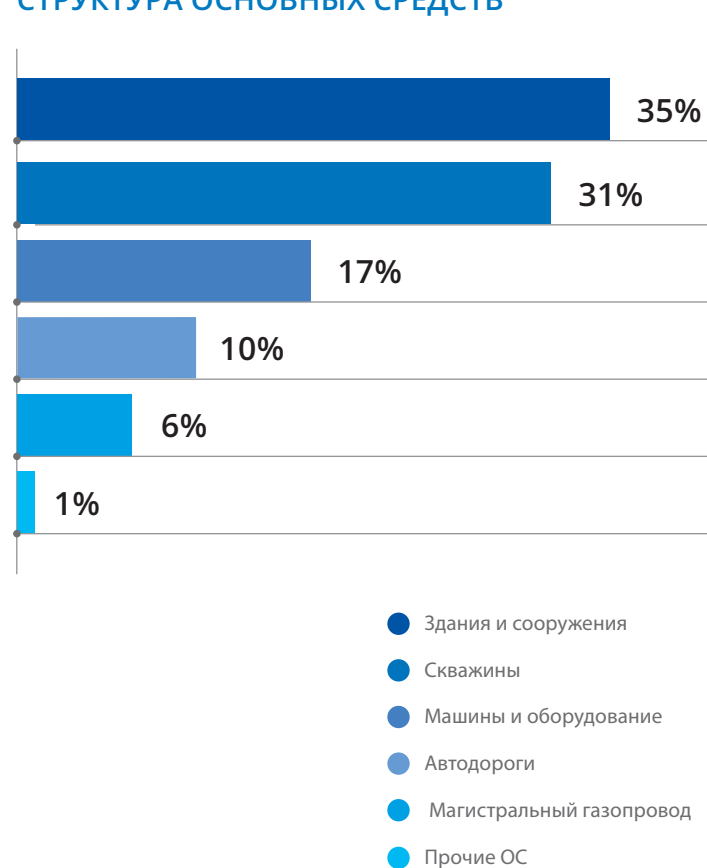
101,1 МЛРД РУБ.



СТРУКТУРА АКТИВОВ



СТРУКТУРА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ



ИЗМЕНЕНИЕ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

	НА 31.12.2021	НА 31.12.2020	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	79 930	64 092	25
Нематериальные активы	241	121	в 2 раза
Результаты исследований и разработок	92	61	51
Нематериальные поисковые активы	–	–	–
Основные средства	77 052	60 325	28
Отложенные налоговые активы	1 975	2 334	–15
Прочие внеоборотные активы	570	1 251	–54
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	21 160	16 129	31
Запасы	581	1 224	–53
Дебиторская задолженность	5 393	6 602	–18
Финансовые вложения	–	–	–
Денежные средства	15 115	8 190	85
Прочие оборотные активы	71	113	–37
ВСЕГО	101 090	80 221	26

Изменения в активах Общества в 2021 году произошли по следующим статьям:

нематериальные активы увеличились на 120 млн руб., или в 2 раза;

основные средства увеличились на 16 727 млн руб., или на 28%, в связи с ростом ввода в эксплуатацию объектов строительства;

запасы уменьшились на 643 млн руб., или на 53%, в связи с вовлечением сырья и материалов в производство работ по обустройству Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

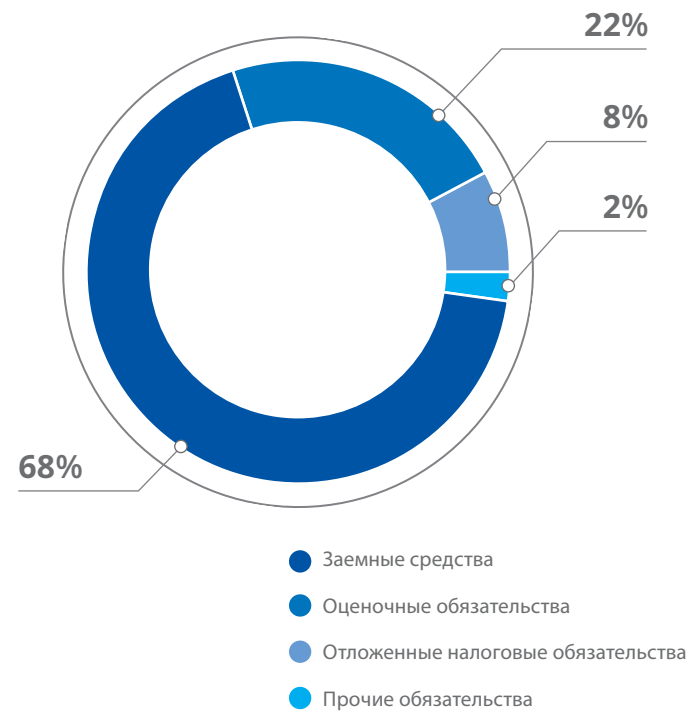
дебиторская задолженность снизилась на 1 209 млн руб., или 18%, за счет закрытия выданных авансов;

денежные средства увеличились на 6 925 млн руб., или 85%, в связи с использованием кредитных средств для финансирования 2-го этапа реализации Технологической схемы разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения.

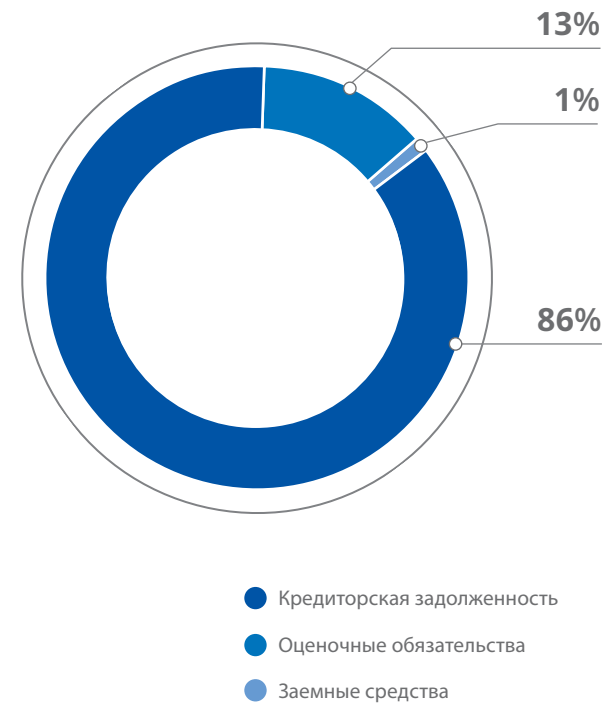


ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ВСЕГО: 45,6 МЛРД РУБ. НА 31.12.2021



КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ВСЕГО: 9,9 МЛРД РУБ. НА 31.12.2021



ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	НА 31.12.2021	НА 31.12.2020	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	45 561	28 705	59
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 мес., всего, в млн руб.	30 987	14 780	Более чем в 2 раза
Отложенные налоговые обязательства	3 712	2 724	36
Оценочные обязательства	10 047	10 411	-3
Прочие обязательства	815	790	3
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	9 859	8 353	18
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 мес., всего, в млн руб.	91	22	314
Кредиторская задолженность	8 502	7 524	13
Оценочные обязательства	1 266	807	57
ВСЕГО	55 420	37 058	50

Изменения в обязательствах Общества в 2021 году произошли по следующим статьям:

увеличение долгосрочных обязательств на 16 856 млн руб., или на 59%, обусловлено в основном получением кредитных денежных средств в Банке ВТБ (ПАО) в связи с финансированием 2-го этапа Технологической схемы разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев;

увеличение краткосрочных обязательств на 1 508 млн руб., или 18%, обусловлено в основном увеличением задолженности по налогу на добычу полезных ископаемых в связи с увеличением объемов добычи товарного газа в декабре 2021 года по сравнению с декабрем 2020 года.

КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

	НА 31.12.2021	НА 31.12.2020	МЛН РУБ. ИЗМЕНЕНИЕ В %
УСТАВНЫЙ, ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	25 177	25 177	-
Уставный капитал	40	40	-
Переоценка внеоборотных активов	36	36	-
Добавочный капитал	25 099	25 099	-
Резервный капитал	2	2	-
НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ	20 493	17 986	14
В том числе прибыль отчетного периода	8 457	5 950	42
ВСЕГО капитал и резервы	45 670	43 163	6

В 2021 году капитал и резервы Общества увеличились на 2 507 млн руб., или на 6%, в связи с получением положительного финансового результата за 2021 год в размере 8 457 млн руб., что на 2 507 млн руб. больше, чем в 2020 году.





Движение денежных средств за отчетный период

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, УВЕЛИЧИЛИСЬ НА 54% И СОСТАВИЛИ

19 558 МЛН РУБ.

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	МЛН РУБ.			
	2021	2020	ОТКЛОНЕНИЕ 2021/2020	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	19 558	12 702	6 856	54
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(23 378)	(24 395)	1 017	4*
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	10 745	10 733	12	0,1**

* Показатель отражает эффект оттока денежных средств от использования на инвестиционную деятельность. В 2021 году было израсходовано на 1 017 млн руб. меньше, чем в 2020 году, следовательно, остаток денежных средств Компании увеличился, поэтому данный показатель имеет положительное значение.

** Показатель отражает эффект поступления денежных средств для осуществления финансовой деятельности Общества. В 2021 году было получено 16 207 млн руб. кредитных денежных средств, следовательно, остаток денежных средств Компании увеличился, поэтому данный показатель имеет положительное значение.

Основные финансовые коэффициенты

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2021	НА 31.12.2020	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Коэффициент автономии собственных средств (финансовой независимости)	0,45	0,54	-0,09	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала
Кт финансового левериджа	1,21	0,86	0,35	Отношение заемного капитала к собственному
Кт финансовой устойчивости (покрытия инвестиций)	0,90	0,90	0,00	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала
Кт маневренности собственного капитала (с учетом долгосрочных обязательств)	0,25	0,18	0,07	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств
Кт мобильности оборотных средств	0,71	0,51	0,20	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств к общей стоимости оборотных активов

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2021	НА 31.12.2020	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Кт текущей (общей) ликвидности	2,14	1,93	0,21	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	2,09	1,78	0,31	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами, краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	1,53	0,98	0,55	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ	НА 31.12.2021	НА 31.12.2020	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Рентабельность реализованной продукции (продаж), %	19,13	17,57	1,56	Показывает, сколько прибыли приходится на единицу проданной продукции. Отношение операционной прибыли от реализации (прибыль (убыток) от продаж) к выручке от продаж. Норма для данной отрасли: не менее 18%
Рентабельность продаж по чистой прибыли, %	19,10	13,50	5,60	Показывает, сколько чистой прибыли приходится на единицу проданной продукции. Отношение чистой прибыли к выручке от продаж
Кт покрытия процентов к уплате, ICR	7,69	11,41	-3,72	Кт характеризует способность организации обслуживать свои долговые обязательства. Показывает, во сколько раз прибыль до уплаты процентов и налогов превышает расходы на уплату процентов



ОТВЕТСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ БИЗНЕСА — ОСНОВА УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

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

**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 ВНОСИТ СУЩЕСТВЕННЫЙ ВКЛАД В СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ, СОХРАНЕНИЕ И ПОДДЕРЖАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ. БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА И ЗАБОТА О СОТРУДНИКАХ — ТАКЖЕ ВАЖНЕЙШИЕ ЗАДАЧИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ.



- Определение приоритетов
- Охрана окружающей среды
- Энергопотребление и энергосбережение
- Безопасность персонала и производства
- Охрана труда
- Промышленная и пожарная безопасность
- Безопасность дорожного движения
- Проверка знаний и обучение работников
- Кадры и социальная политика
- Взаимодействие с заинтересованными сторонами

65
68
74
77
78
81
84
86
87
100

9

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 2021 год формировалось на основе мониторинга и определения существенных тем в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами.

По результатам анализа полученной информации в конце 2021 года проведено заседание рабочей группы по устойчивому развитию, на котором были утверждены существенные темы для включения в Годовой отчет Общества за 2021 год.



Настоящий отчет подготовлен в соответствии со стандартами Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative) — GRI Standards (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 3 «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 2021–2025 годов», который обеспечивает проведение оценки антропогенной нагрузки на экологию и получение объективных сведений о состоянии окружающей среды.

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

ПРОГНОЗ НА БУДУЩЕ ОПТИМИСТИЧНЫЙ — ПРОВЕДЕННЫЕ РАСЧЕТЫ ПОЗВОЛЯЮТ ПРЕДПОЛОЖИТЬ, ЧТО СТАБИЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ СОХРАНИТСЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ И В 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

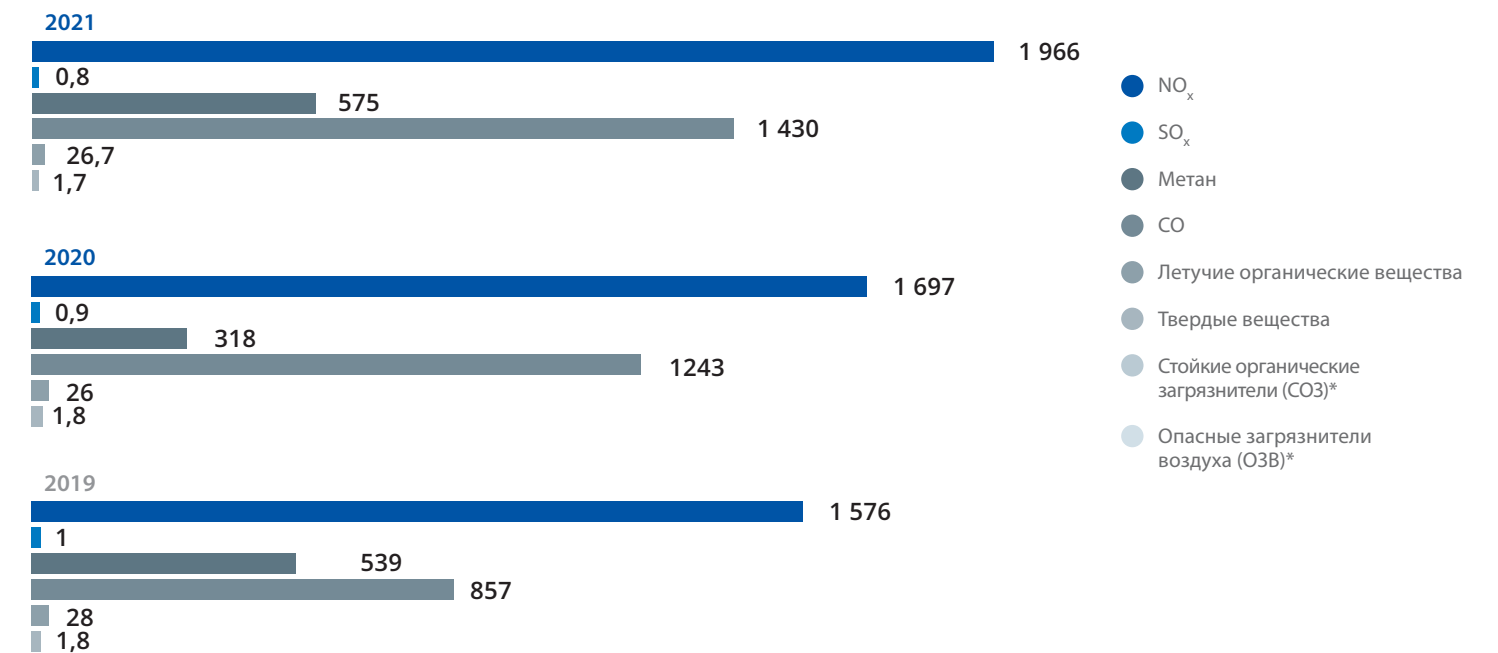
Одним из значимых направлений природоохранной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» является охрана атмосферного воздуха.

По итогам 2021 года общая масса выбросов загрязняющих веществ составила 4 тыс. т (в том числе 3,980 тыс. т выбросы ЮРНГКМ), что на 0,713 тыс. т больше, чем в 2020 году. Это связано с увеличением расхода топливного газа на компримирование и освоение при строительстве туронских газовых скважин.

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 2021 году составил 635,474 тыс. т в CO₂-эквиваленте

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



* 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 применению инновационной системы управления технологическими потерями газа после сухих газодинамических уплотнений газоперекачивающих агрегатов, применению способа герметизации резьбового соединения «муфта кондуктора — монтажный патрубок колонной головки» на скважине без вывода в капитальный ремонт, оптимизации программы промыслово-геофизических исследований

эксплуатационных скважин с целью сокращения технологических потерь и снижения выбросов в атмосферу, внедрению системы регулирования температуры трубопроводов посредством управления значениями установок системы электрообогрева позволило сократить выбросы парниковых газов в CO₂-эквиваленте на 56 тысяч 349 тонн.

По итогам производственного контроля и проведения лабораторных исследований превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2021 году не зарегистрировано.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду также не было.

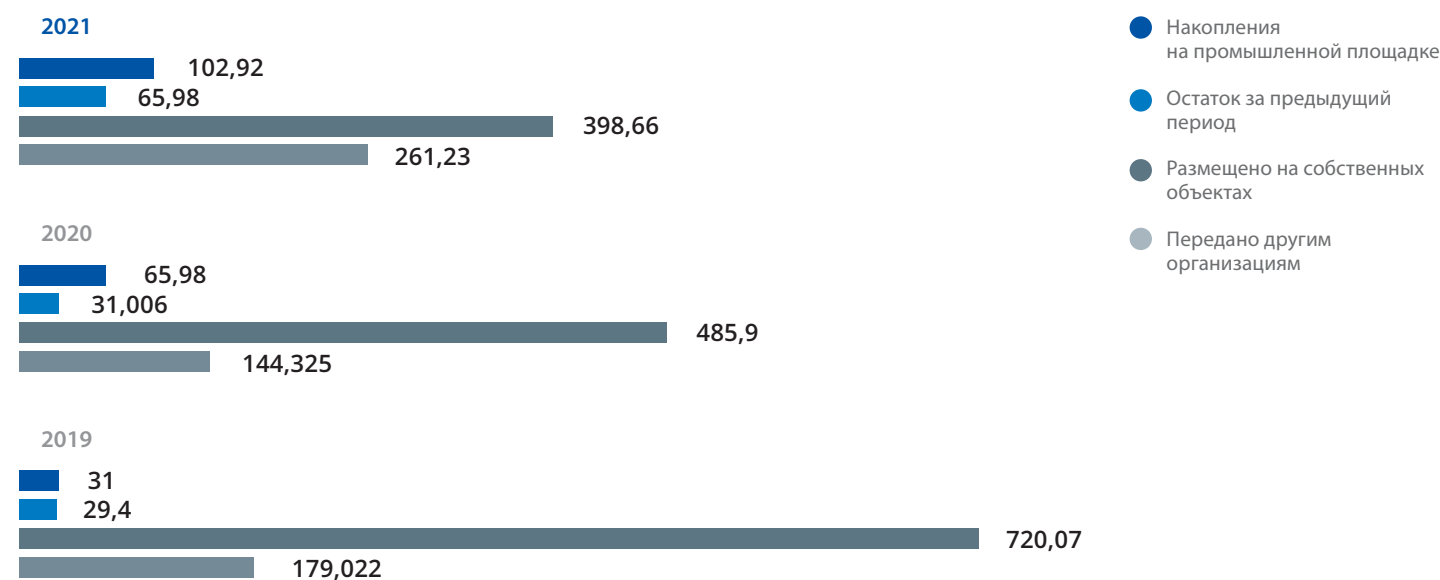
УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

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.

ОБЩАЯ МАССА ОБРАЗОВАВШИХСЯ ЗА 2021 ГОД ОТХОДОВ СОСТАВИЛА

696,8 Т

МАССА ОПАСНЫХ И НЕОПАСНЫХ ОТХОДОВ КОМПАНИИ ЗА ПЕРИОД 2019–2021 ГОДОВ, Т



Общая масса образовавшихся за 2021 год отходов составила 696,8 т. Увеличение объемов образования отходов связано с образованием нового вида отходов — трубы отработанные газопроводов.

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 2021 года образовано отходов: I класса опасности — 0,085 т; II класса опасности — 8,689 т; III класса опасности — 23,296 т; IV класса опасности — 560,958 т; V класса опасности — 103,801 т.



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 2021 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ ПЛОЩАДЬЮ

46,026 ГА

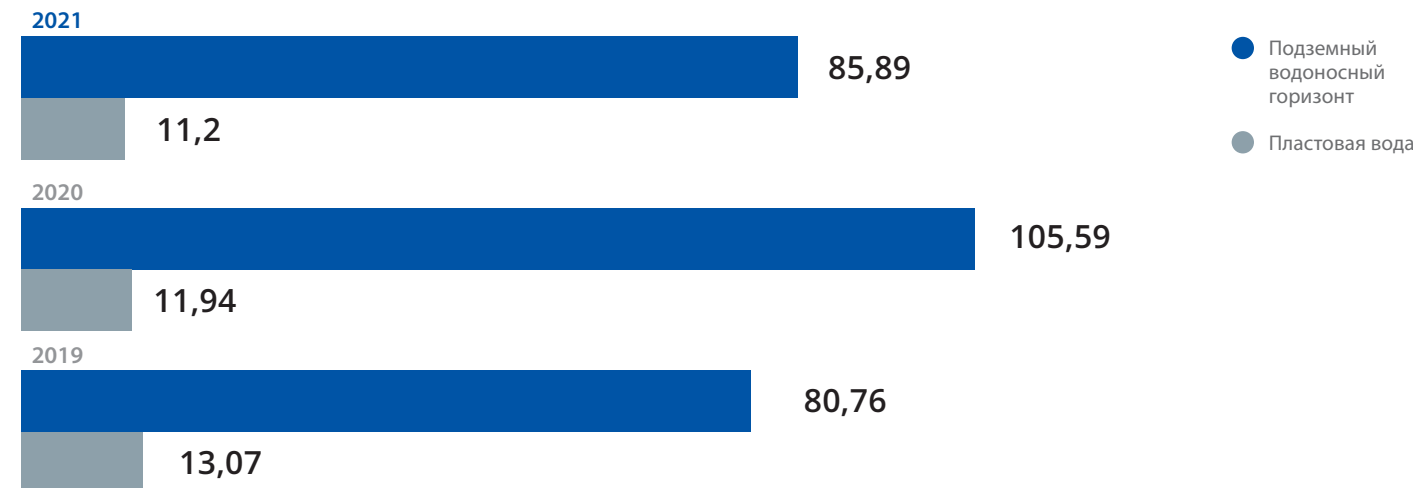
ВОДОСНАБЖЕНИЕ

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 97,09 тыс. м³ воды. Из них 85,89 тыс. м³ пришлось на подземный водный горизонт и 11,2 тыс. м³ составила вода, извлекаемая попутно с природным газом.



ДИНАМИКА ИЗВЛЕЧЕНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ВОД ЗА ПЕРИОД С 2019 ПО 2021 ГОД, ТЫС. М³



В Обществе применяется система оборотного водоснабжения, которая позволяет повторно использовать очищенную воду. Этой системой оснащены эксплуатируемые на территории ЮРНГКМ спортивные-оздоровительные и хозяйственные объекты. В результате ее применения суммарный объем повторно использованной воды в 2021 году составил 788,645 тыс. м³.

В целом объем сброса сточных вод в поглощающий горизонт за отчетный период составил 78,05 тыс. м³, что полностью соответствует технологическому проекту, в том числе пластовая вода без использования — 11,2 тыс. м³, хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды — 68,85 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 — 360 м³/сут. 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.	2021	2020	ОТКЛОНЕНИЕ ОТ 2020	
			ФАКТ	ФАКТ	+/-	+/-, %
1	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу — всего	тыс. т	4	3,287	+0,713	+21,7
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. т	4	3,287	+0,713	+21,7
	сверхнормативные	тыс. т	0	0,000019	-0,000019	-100
	в том числе: выбросы метана CH ₄	тыс. т	0,575	0,318	+0,257	+80,8
2	Удельные выбросы NO _x (валовые выбросы NO _x на единицу топливного газа)	тыс. т/млн м ³	0,00008	0,00007	+0,00001	+14,3
3	Забрано и получено воды — всего	тыс. м ³	102,61	123,26	-20,65	-16,8
4	Водоотведение — всего	тыс. м ³	83,57	80,62	+2,95	+3,7
5	Образовано отходов за год — всего	тыс. т	0,697	0,665	+0,032	+4,8
6	Доля отходов, направленных на захоронение (% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	52,26	79,104	-26,844	-33,9
7	Площадь рекультивированных земель за год	га	46,026	0,694	+45,332	+6 532
8	Расходы на охрану окружающей среды	тыс. руб.	93 453	84 872	+8 581	+10,1
9	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	66 908	61 762	+5 146	+8,3
10	Затраты на услуги природоохранного назначения, включая защиту и рекультивацию земель	тыс. руб.	26 158	22 710	+3 448	+15,2
11	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	199	1 305	-1 106	-84,8
12	Затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	тыс. руб.	3 014	2 616	+398	+15,2
13	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	77 208	6 269	+70 939	+1 131,6
14	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	387	400,28	-13,28	-3,43
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. руб.	387	400	-13	-3,36
	за сверхнормативное воздействие	тыс. руб.	0	0,28	-0,28	-100
15	Инвестиции в основной капитал (освоение), направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	55 221	0	+55 221	+100
16	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	80	2	+78	+3 900
17	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	67	0	+67	+100
18	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранного законодательства	тыс. руб.	430	0	+430	+100
19	Предъявленные иски о возмещении вреда окружающей среде	ед.	0	0	0	0
	в том числе:					
	в результате аварий	ед.	0	0	0	0
20	Предъявленный экологический ущерб	тыс. руб.	0	0	0	0
	в том числе:					
	в результате аварий	тыс. руб.	0	0	0	0



Энергопотребление и энергосбережение

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

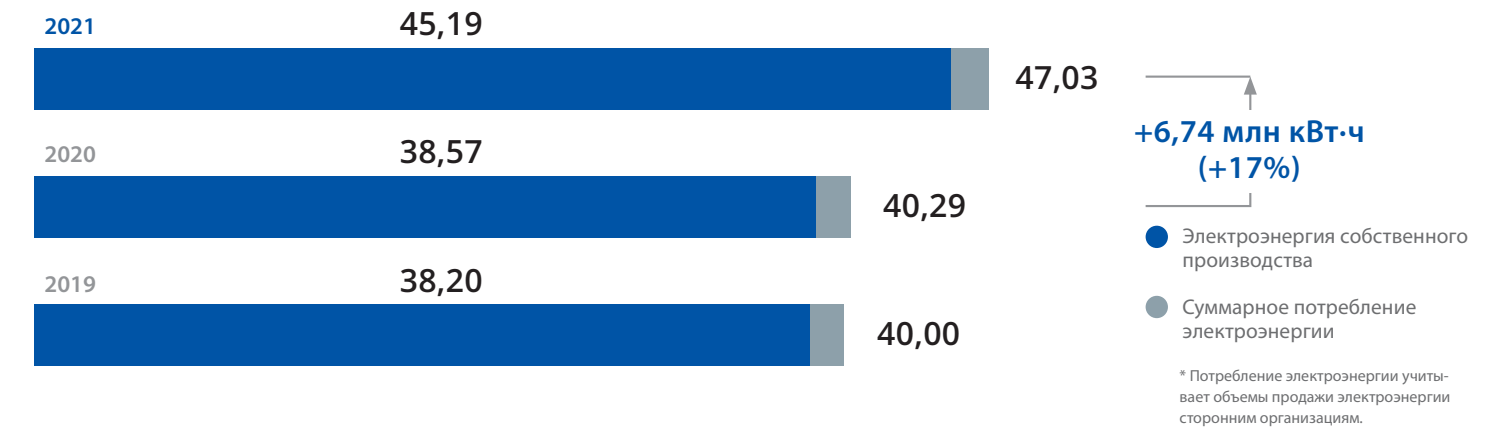
В 2021 году успешно пройден ресертификационный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2018, по результатам которого система признана результативной, несоответствий аудиторами не выявлено. Система ориентирована на обеспечение постоянного улучшения показателей энергорезультативности, 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 2022–2025 годах*.

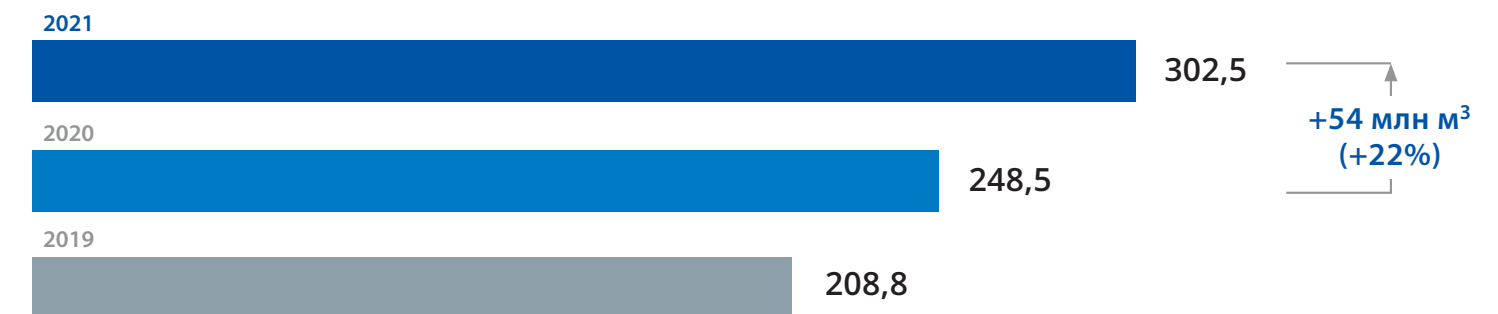
ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч*



Увеличение объема потребления электроэнергии в 2021 году на 6,74 млн кВт·ч (17%) связано с организацией электроснабжения объектов капитального строительства, вводом в эксплуатацию новых кустов газовых скважин и ДКЦ № 2.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА, МЛН М³



Повышение потребления газа на собственные нужды в 2021 году на 54 млн м³ (22%) обусловлено падением пластового давления и увеличением на ДКС объемов топливного газа на компримирование.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГКАЛ



Увеличение потребления тепловой энергии в 2021 году на 9,0 тыс. Гкал (23%) связано с необходимостью теплоснабжения объектов капитального строительства.

* 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 План мероприятий по энергосбережению на производственных и прочих объектах, а также цели и задачи в области СЭиМ.

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

Для уменьшения объема потребляемой энергии в ОАО «Севернефтегазпром» осуществляются мероприятия, направленные на эффективный подход и совершенствование в отношении программ энергосбережения, а также использование передовых технологий для минимизации воздействия производства на окружающую среду.



В рамках реализации программы достижения целей и задач в 2021 году были достигнуты следующие показатели энергоэффективности:

сокращение технологических потерь природного газа при проведении газодинамических исследований 12 скважин за счет применения технологии исследований скважин в шлейф, без выпуска газа в атмосферу — показатель энергорезультативности составил 22 820,40 тыс. м³;

сокращение потерь природного газа на опорожнение технологического оборудования за счет оптимизации схемы очистки трубопроводов газосборной сети от КГС № 30 — показатель энергорезультативности составил 0,711 тыс. м³.

Общий объем экономии природного газа за 2021 год составил 22 821,11 тыс. м³.

Проведены закупка и замена приборов освещения с металлогалогенными лампами на светодиодные прожекторы в системе внутреннего освещения складов на Базе заказчика Южно-Русского месторождения.

Расчетный объем сокращения потребления электроэнергии на освещение складов составит 10 400 кВт·ч/год. Фактическое значение показателя будет определено по итогу 2022 года. Ведется контроль потребления электроэнергии.

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, 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. На основе данных стандартов с 2009 года в ОАО «Севернефтегазпром» действует Политика в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности.

В документе определены основные принципы обеспечения рационального природопользования, защиты здоровья работников и производственной безопасности.

За счет реализации данной политики ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает эффективное и безаварийное функционирование всех производств и объектов, осуществляет системный подход к управлению вопросами безопасности и непрерывно совершенствует деятельность в этой области. В 2020 году Политика в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности была актуализирована.



В 2021 году в Обществе успешно завершился ресертификационный аудит на соответствие требованиям международных стандартов системы менеджмента качества ISO 9001:2015, системы экологического менеджмента ISO 14001:2015, системы менеджмента производственной безопасности ISO 45001:2018, системы менеджмента безопасности дорожного движения ISO 39001:2012, системы энергетического менеджмента ISO 50001:2018. Несоответствий требованиям не выявлено.

Стоит также отметить, что ОАО «Севернефтегазпром» занимает активную позицию, направленную на создание безопасных условий труда и соблюдение требований производственной безопасности в Обществе, а также принимает непосредственное и активное участие во всех всероссийских мероприятиях и конкурсах в области охраны труда и производственной безопасности.

В 2021 году ОАО «Севернефтегазпром» приняло активное участие во всероссийском конкурсе на лучшую организацию работ в области условий и охраны труда «Успех и безопасность 2021». По итогам конкурса ОАО «Севернефтегазпром» заняло следующие места:

1-е место в рейтинге организаций в муниципальном образовании;

1-е место в рейтинге организаций в субъекте РФ;

200-е место в рейтинге организаций в РФ.



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ:

- ПРИМЕНЕНИЕ МЕР АДМИНИСТРАТИВНОГО И ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ;
- ИДЕНТИФИКАЦИЯ ОПАСНОСТЕЙ, АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РИСКОВ;
- ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ И ПРОВЕРКА ЗНАНИЙ РАБОТНИКОВ;
- ПРОФИЛАКТИКА НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ НА ПРОИЗВОДСТВЕ;
- СОБЛЮЖДЕНИЕ ЗАКОНОВ, НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ И ДРУГИХ ТРЕБОВАНИЙ;
- СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОЦЕССОВ ПРОИЗВОДСТВА, ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ БЕЗОПАСНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ;
- ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ;
- АКТИВНОЕ ВОВЛЕЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГИГИЕНЫ ТРУДА;
- ПРИМЕНЕНИЕ ЛУЧШИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРАКТИК И СТАНДАРТОВ;
- ДОСТУПНОСТЬ И ОТКРЫТОСТЬ ИНФОРМАЦИИ;
- ИНФОРМИРОВАНИЕ КОНТРАГЕНТОВ О НОРМАХ, ПОЛИТИКЕ И ТРЕБОВАНИЯХ В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, КОНТРОЛЬ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ.

Охрана труда

Сохранение жизни и здоровья работников, а также создание достойных условий труда являются для руководства ОАО «Севернефтегазпром» главными и ключевыми приоритетами. 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 работников и постоянном осуществлении контроля состояния производственной среды, позволяет своевременно выявлять возможные потенциальные риски, опасные действия персонала, а также 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 12 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.

Для повышения ответственности персонала в вопросах соблюдения безопасности на рабочем месте

и профилактики травматизма в Обществе 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 2021 года уполномоченными должностными лицами и специалистами Общества проведено 2 967 поведенческих аудитов безопасности, при этом выявлено 36 опасных условий и действий персонала. По итогам

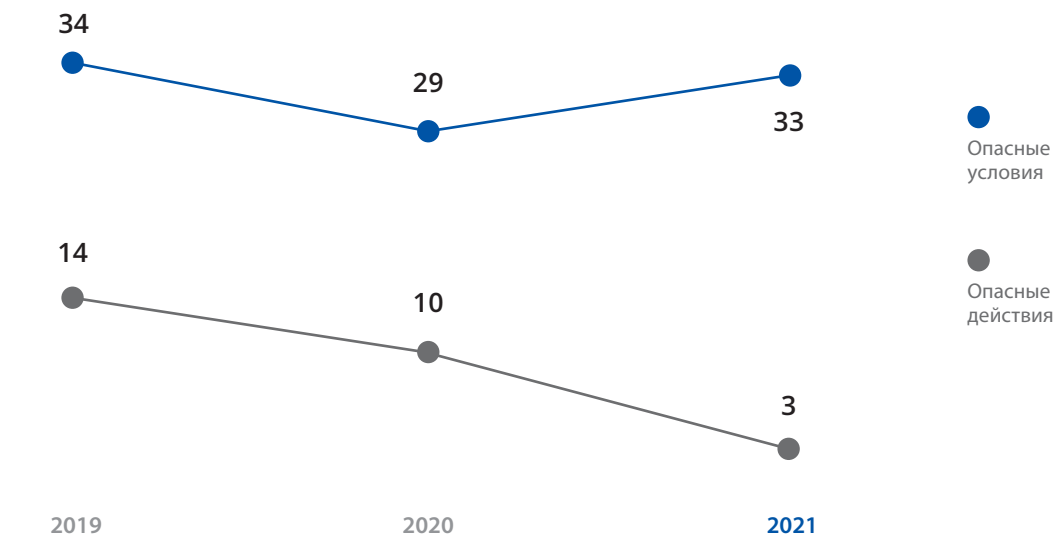


2020 года проведен 1 441 поведенческий аудит безопасности, при этом было выявлено 39 опасных условий и опасных действий персонала.

Стоит отметить, что при общем увеличении количества поведенческих аудитов безопасности наблюдается снижение опасных условий и опасных действий персонала, что свидетельствует о высокой культуре производственной безопасности в ОАО «Севернефтегазпром».

Результаты поведенческих аудитов проанализированы, разработаны и реализованы мероприятия по корректирующим и предупреждающим действиям.

ДИНАМИКА КОЛИЧЕСТВА ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ОПАСНЫХ УСЛОВИЙ И ОПАСНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПЕРСОНАЛА ЗА 2019–2021 ГОДЫ



Регулярное проведение поведенческих аудитов безопасности позволяет повысить ответственность руководителей, а также исполнителей работ, снизить потенциально

опасные условия и действия персонала и, как следствие, положительно влиять на повышение уровня производственной безопасности в целом по Обществу.

КОЛИЧЕСТВО НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ ЗА 2017–2021 ГОДЫ

КАТЕГОРИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ	2017	2018	2019	2020	2021
Легкие несчастные случаи	0	0	1	0	0
Тяжелые несчастные случаи	0	0	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	1	0	0
ВСЕГО	0	0	2	0	0



Регистрация несчастных случаев на производстве осуществляется в соответствии с Постановлением Минтруда России 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».

За отчетный период несчастных случаев на производстве не зарегистрировано.

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

Благодаря внедрению и использованию указанной системы в 2021 году выявлено 24 несоответствия и внесено 11 предложений по улучшению условий охраны труда и безопасности. Все выявленные несоответствия устранены в установленные сроки, предложения по улучшению условий труда и безопасности реализованы.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ОХРАНУ ТРУДА, ТЫС. РУБ.



В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в Обществе организована работа по проведению специальной оценки условий труда на всех действующих и вновь организованных рабочих местах. В 2021 году в Обществе проведена специальная оценка условий труда на 47 рабочих местах, расположенных в г. Новый Уренгой, Москве, а также на территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

По итогам проведения специальной оценки условий труда рабочих мест с опасными условиями труда не выявлено.

Все работники Общества, занятые на работах с вредными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях и связанных с загрязнением, обеспечиваются за счет работодателя 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 55 344 тыс. руб., при этом большая часть затрат, как и в предыдущие годы, направлена на приобретение средств индивидуальной защиты, в том числе смывающих и обезвреживающих средств.

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 РАБОТНИКАМИ 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 работников 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 центральной постоянно действующей комиссии (ЦПДК) по охране труда и промышленной безопасности (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 2021 году 4-м уровнем ЦПДК по ОТ и ПБ проведено 6 проверок: 4 целевые и 2 комплексные. Выявлено 132 нарушения, которые устранены в установленные сроки.

В настоящее время в Обществе эксплуатируется 8 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.

КОЛИЧЕСТВО ОПО ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ, ШТ.



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



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 систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты, комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

В рамках функционирования системы обеспечения пожарной безопасности ОАО «Севернефтегазпром» (далее по тексту — Общество) основными направлениями деятельности в области пожарной безопасности в 2021 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 нефтегазового 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 нормативных документов, контроль за соблюдением требований пожарной безопасности и анализ выполнения противопожарных мероприятий.

В течение 2021 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. Все системы противопожарной защиты объектов Общества находятся в рабочем состоянии и соответствуют проектной документации.

В 2021 году, в соответствии с утвержденным графиком и планами работы, проведено 7 заседаний пожарно-технической комиссии. Результаты работы пожарно-технической комиссии оформлены соответствующими актами и протоколами, в которых отражены мероприятия по улучшению и укреплению пожарной безопасности на объектах защиты Общества (40 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 проведены ремонт и перезарядка 114 углекислотных и 251 порошкового огнетушителей, расположенных на объектах Общества.

В течение года проведены 22 практические тренировки по организации эвакуации людей из зданий с массовым пребыванием людей, в ходе которых даны оценки действий дежурного персонала. Организованы и проведены 52 занятия по обучению пожарно-техническому минимуму, по результатам которых 489 работников 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 55 проверок противопожарного состояния мест проживания рабочих подрядных организаций и мест проведения строительно-монтажных работ на территории ЮРНГКМ. В ходе проверок выявлено 380 нарушений требований пожарной безопасности, по результатам проверок подготовлено и вручено 9 предписаний об устранении выявленных нарушений. За нарушения требований пожарной безопасности при производстве работ к подрядным организациям в 5 случаях были применены штрафные санкции на общую сумму 1 050 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 в установленном порядке нештатное аварийно-спасательное формирование ОАО «Севернефтегазпром». В 2020 году нештатное аварийно-спасательное формирование ОАО «Севернефтегазпром» прошло периодическую аттестацию в объектовой аттестационной комиссии ПАО «Газпром» на право ведения газоспасательных и аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров, 43 работникам ВПЧ присвоен статус «Спасатель».

Планом мероприятий по обеспечению пожарной безопасности объектов Общества на 2021 год определены организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на земельных участках лесного фонда, арендованных ОАО «Севернефтегазпром». Мероприятия, запланированные на 2021 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.

Объекты защиты Общества оснащены требуемым количеством средств индивидуальной защиты людей при пожаре. С лицами, ответственными за пожарную безопасность, администраторами общежитий и работниками, осуществляющими круглосуточную охрану зданий с массовым пребыванием людей, проведены учебно-тренировочные занятия по использованию средств индивидуальной защиты при возникновении пожара. В целях контроля исправного состояния средств индивидуальной защиты организованы и проводятся проверки мест их размещения.

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.



Затраты на обеспечение пожарной безопасности в 2021 году составили 28 087 тыс. руб.

Проверки надзорными органами МЧС России в отношении объектов ОАО «Севернефтегазпром» в 2021 году не проводились. Предписания об устранении нарушений требований пожарной безопасности надзорными органами не выдавались.

Пожаров и загораний на объектах Общества не зарегистрировано.

Безопасность дорожного движения

В Обществе организована работа в соответствии с Планом мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий.

Результатом работы по предупреждению ДТП являются показатели аварийности и транспортной дисциплины в ОАО «Севернефтегазпром», а также подрядных организациях на территории ЮРНГКМ.

СОСТОЯНИЕ АВАРИЙНОСТИ И ТРАНСПОРТНОЙ ДИСЦИПЛИНЫ В ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

	В ЕД.					
	2021		2020		ИЗМЕНЕНИЕ 2021/2020	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%		
Всего ДТП по вине общества	0	0	-	-		
ДТП с механическими повреждениями по вине водителей Общества	0	0	-	-		
ДТП с пострадавшими по вине водителей Общества	0	0	-	-		
ДТП с участием автотранспорта Общества по вине сторонних лиц	6	4	2	50		

За отчетный год не зафиксировано ни одного случая ДТП с пострадавшими по вине водителей Общества.

СОСТОЯНИЕ АВАРИЙНОСТИ И ТРАНСПОРТНОЙ ДИСЦИПЛИНЫ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ЮРНГКМ

	В ЕД.					
	2021		2020		ИЗМЕНЕНИЕ 2021/2020	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%		
ДТП с механическими повреждениями по вине водителей подрядных организаций	8	16	-8	-50		
ДТП с пострадавшими по вине водителей подрядных организаций	0	0	-	-		
Проведено служебных расследований по фактам ДТП	8	16	-8	-50		
Составление планов корректирующих мероприятий по фактам ДТП и их выполнение	8	16	-8	-50		

В рамках мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий осуществляется постоянный контроль за организацией движения транспортных средств в сложных дорожно-климатических условиях, действиями водителей в соответствии с Регламентом организации движения транспортных средств Общества



в сложных дорожно-климатических условиях и установление температурных пределов для работы грузового и специального транспорта. Проведено восемь заседаний ПДК по БДД с последующим составлением протокола и соответствующей документации.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРОК СОСТОЯНИЯ БДД В ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

	В ЕД.					
	2021		2020		ИЗМЕНЕНИЕ 2021/2020	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%		
Проведено проверок	24	18	6	33		
Составлено актов по результатам проверок	24	18	6	33		
Проверено транспортных средств (ед.)	383	371	12	3		
Выявлено нарушений	1	2	-1	-50		
Устранено нарушений	1	2	-1	-50		

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРОК СОСТОЯНИЯ БДД В ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

	В ЕД.					
	2021		2020		ИЗМЕНЕНИЕ 2021/2020	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%		
Проведено проверок	25	21	4	19		
Составлено актов по результатам проверок	25	21	4	19		
Проверено транспортных средств (ед.)	277	195	82	42		
Выдано предписаний об устранении нарушений	10	7	3	43		
Выявлено нарушений	67	75	-8	-11		
Устранено нарушений	67	75	-8	-11		

На регулярной основе проводится государственный технический осмотр транспортных средств, зарегистрированных в ГИБДД, а также технический осмотр

самоходных машин и других видов техники, зарегистрированной службой Гостехнадзора ЯНАО.



Проверка знаний и обучение работников

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 работников. 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, и с использованием обучающей программы «ОЛИМПОКС». Кроме того, осуществлялось дополнительное обучение рабочего персонала смежным профессиям и проводились 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.

КОЛИЧЕСТВО РУКОВОДИТЕЛЕЙ И СПЕЦИАЛИСТОВ, ПРОШЕДШИХ ПРОВЕРКУ ЗНАНИЙ, ЧЕЛОВЕК

НАИМЕНОВАНИЯ ВИДА АТТЕСТАЦИИ	ПЛАН	ФАКТ	ВНЕ ПЛАНА ДОПОЛНИТЕЛЬНО ОБУЧЕНО (ПО ПРИЧИНЕ ТРУДОУСТРОЙСТВА, ПЕРЕВОДА НА ДРУГИЕ ДОЛЖНОСТИ, УХОДА В ОТПУСКА И Т. П.)
Охрана труда	119	267	18
Промышленная безопасность	87	93	22



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, а значит, безопасное, стабильное и экономически эффективное функционирование всех производств и объектов ОАО «Севернефтегазпром».

Кадры и социальная политика

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

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

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

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

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

1 099 человек — общая численность персонала Компании на конец отчетного периода.

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 сочетаются профессионализм и мастерство опытных работников с инициативностью молодых специалистов. При этом активное привлечение местных кадров положительно влияет на экономику региона деятельности и способствует повышению его инвестиционной привлекательности.

Производственная деятельность Общества сосредоточена на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, отличающегося развитым топливно-энергетическим комплексом и конкурентным рынком труда высококвалифицированных специалистов. Для обеспечения производственного процесса на объектах ЮРНГКМ применяется вахтовый метод организации работ. В отдаленных районах со сложными природно-климатическими условиями такой подход является наиболее распространенным и целесообразным. Доля работников ОАО «Севернефтегазпром», осуществляющих трудовую деятельность вахтовым методом, в 2021 году составила 61% (666 человек).

Всего в районах Крайнего Севера на конец года трудилось 1 054 человека (212 женщин и 842 мужчины).

Общая численность персонала Компании на конец отчетного периода — 1 099 человек, среднесписочная численность работников составила 1 083 человека.

Общество стремится к созданию наиболее комфортных условий труда, показатель текучести кадров за отчетный год составил 5,72%. Расчет коэффициента текучести кадров осуществляется в соответствии с практикой, сложившейся в системе ПАО «Газпром»^{*}.

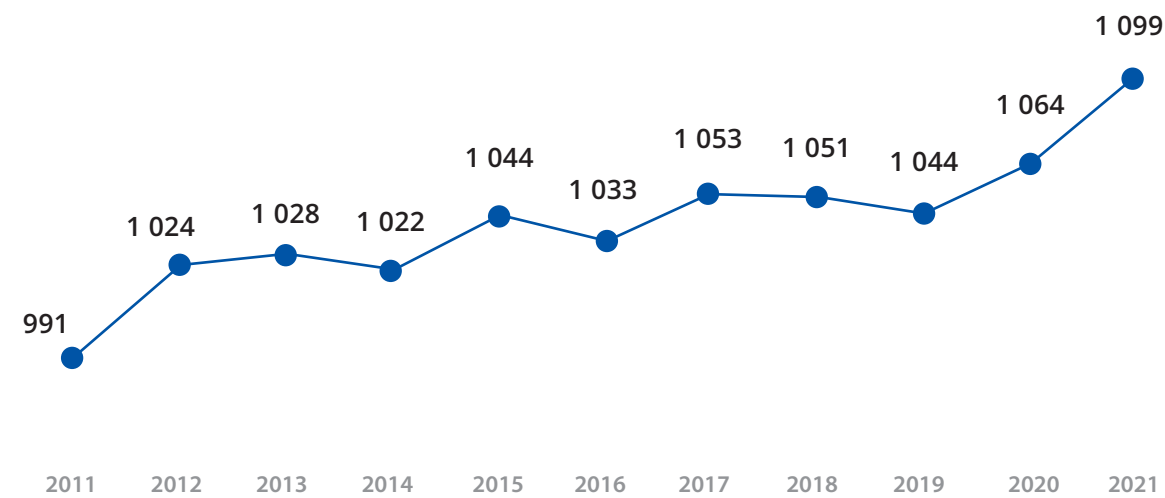
Возрастное распределение работников ОАО «Севернефтегазпром» достаточно равномерно. Средний возраст работников — 43 года, молодежи в возрасте до 35 лет — 238 человек, работающих пенсионеров — 119 человек.

На конец 2021 года общая укомплектованность Компании кадрами составила 90,17%.

^{*} «Инструкция по заполнению дочерними обществами, учреждениями, филиалами и представительствами ПАО «Газпром» форм отраслевой статистической отчетности о численности, составе, движении работников». В расчет включены все работники, уволенные в соответствии с п. 3 ст. 77 ТК РФ, за исключением: в связи с выходом на пенсию.



ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2011–2021 ГОДЫ, ЧЕЛОВЕК



ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ, ЧЕЛОВЕК

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО ЧЕЛОВЕК, 2021 ГОД
1	Фактическая численность	1 099
	Из них:	
2	Работают по договору, заключенному на неопределенный срок	1 062
3	Работают по срочному трудовому договору	37
4	Работают вахтовым методом организации работ	666
5	Работают основным методом организации работ	433

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО РЕГИОНАМ, ЧЕЛОВЕК

ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО ЧЕЛОВЕК, 2021 ГОД				
	ВСЕГО/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
Численность за 2021 год	1 099/ 233	44/20	376/160	1/1	678/52
Работают по срочному трудовому договору	37/24	3/1	28/21	–	6/2

СОСТАВ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ, ЧЕЛОВЕК

КАТЕГОРИЯ РАБОТАЮЩИХ	ВСЕГО ЧЕЛОВЕК ПО СПИСКУ НА 31.12.2021	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	1 099	86	289	452	272	21	15	5	687	190	233	
Из них:												
Руководители	218	–	41	116	61	7	5	5	208	8	48	
Специалисты и другие служащие	341	27	124	135	55	9	3		306	29	145	
Рабочие	540	59	124	201	156	5	7		173	153	40	

ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2021 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.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
1	Численность по состоянию на 31.12.2021	1 099	233	44/20	376/160	1/1	678/52
	Из них по возрастной группе:						
	моложе 30 лет	86	21	8/4	18/9		60/8
	от 30 до 50 лет	741	163	25/14	287/120	1/1	428/28
	от 50 лет и старше	272	49	11/2	71/31		190/16
2	Среднесписочная численность за 2020 год	1 083	219	41/17	379/153	1/1	662/48
3	Количество уволенных, всего	232	85	8/5	164/74		60/6
	Из них по возрастной группе:						
3.1	моложе 30 лет	147	62	3/2	137/60		7/–
3.2	от 30 до 50 лет	52	18	4/3	19/12		29/3
3.3	старше 50 лет	33	5	1/–	8/2		24/3
4	Количество принятых, всего	267	92	8/4	164/77		95/11



№ 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.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
Из них по возрастной группе:							
4.1	моложе 30 лет	166	66	4/2	139/61		23/3
4.2	от 30 до 50 лет	91	24	2/2	25/16		64/6
4.3	старше 50 лет	10	2	2/-			8/2

Компания предоставляет равные права женщинам и мужчинам на отпуск по уходу за ребенком, что облегчает найм квалифицированного персонала, обеспечивает стабильность трудового коллектива, улучшает моральное состояние работников и повышает производительность труда. В соответствии со ст. 256 Трудового кодекса Российской Федерации по заявлению работника 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 2021 году предоставлен отпуск по уходу за ребенком 13 человекам, коэффициент возвращения на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком составил 71%, коэффициент удержания работников в течение 12 месяцев после выхода из отпуска по уходу за ребенком составил 83%.

КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, 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	ОСТАВШИЕСЯ НА РАБОТЕ ПО ИСТЕЧЕНИИ 12 МЕСЯЦЕВ С УЧЕТОМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН
13/-	6/-	5/-



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 работниками, создавая все необходимые условия для высоких профессиональных достижений работников, 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 2021–2025 годов. 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 работникам 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.



ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА ПЕРСОНАЛА

Отношения с персоналом строятся на основе Коллективного договора, разработанного с учетом лучших российских и международных практик и 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 работников и достижения оптимального баланса между трудом и отдыхом, активно поддерживает здоровье работников, оказывает поддержку пенсионерам Компании.

В 2021 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на отчетный год, выполнялись в полном объеме.

Компания является ответственным работодателем и обеспечивает своих работников 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 работников, 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 работников, старается обеспечить их надлежащими условиями для комфортного и безопасного труда. Соблюдение условий Коллективного договора контролируется Комиссией по регулированию социально-трудовых отношений. Главными задачами деятельности Комиссии являются:

• согласование интересов сторон по вопросам регулирования трудовых отношений;

• ведение коллективных переговоров, подготовка проекта Коллективного договора и его заключение;

• организация и проведение предварительных консультаций;

• выработка и обсуждение проектов внутренних нормативных актов.

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

По обращениям работников в 2021 году проведено 17 заседаний Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений ОАО «Севернефтегазпром», в том числе по оказанию дополнительной материальной помощи работникам Компании, оказавшимся в трудной жизненной ситуации. Комиссией рассмотрены вопросы и приняты решения об оказании адресной материальной помощи.

СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ

СЕМЬЯ

• МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ МОЛОДОЖЕНАМ

• ПОСОБИЕ ПРИ РОЖДЕНИИ РЕБЕНКА

• КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ НА ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ

• ПОДАРКИ ДЕТЯМ РАБОТНИКОВ

• 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 работниках, 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 работникам Компании на заслуженном отдыхе гарантирован достойный уровень социальной защиты. Совместно с негосударственным пенсионным

фондом АО «НПФ 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 работников при их выходе на пенсию.

В частности, предусмотрена компенсация стоимости стоматологических услуг, материальная помощь на оздоровление, на приобретение медикаментов, к праздничным и юбилейным датам в соответствии с «Положением о порядке предоставления социальной поддержки неработающим пенсионерам и инвалидам в ОАО «Севернефтегазпром»».

На конец отчетного года на учете состоят 209 неработающих пенсионеров, которым Компания оказывает материальную поддержку.



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 не только приносит положительные результаты 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 работников Компании осуществляется в рамках комплексной программы повышения квалификации. Тренинги и семинары проводятся главным образом на базе корпоративных центров обучения ПАО «Газпром». Дополнительно работники имеют право воспользоваться образовательными услугами ведущих отечественных учебных заведений.

ОАО «Севернефтегазпром» выделяет четыре основные задачи обучения работников:

- 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. Работники могут пройти различные виды обучения с полным или частичным отрывом от производства, не нарушая производственный процесс.

ОБЩЕЕ ЧИСЛО РАБОТНИКОВ, ПРИНЯВШИХ УЧАСТИЕ В ПРОГРАММАХ ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ В 2021 ГОДУ, СОСТАВИЛО 546 ЧЕЛОВЕК

Кроме того, 1 104 человека прошли обучение по Кодексу корпоративной этики ОАО «Севернефтегазпром» в режиме самоподготовки. В отчетном периоде суммарное время занятий по обучению и повышению квалификации работников превысило 67 тыс. часов. Данный показатель характеризует стремление руководства Компании совершенствовать уровень теоретических знаний и практических навыков своих работников. Обучение в ведущих учебных центрах делает ОАО «Севернефтегазпром» привлекательным и социально ответственным работодателем.

СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ РАБОТНИКОВ В 2021 ГОДУ

№ П/П	КАТЕГОРИЯ РАБОТНИКОВ	ОБУЧЕНО ЧЕЛОВЕК		ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ		СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ НА 1 ОБУЧЕННОГО		СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ НА 1 РАБОТНИКА		
		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	393	61	21 708	754	55	12	100	123	16
2	Специалисты и другие служащие	434	169	15 540	4 328	36	26	46	57	30
3	Рабочие	823	44	30 048	672	37	15	56	59	17
	ИТОГО	1 650	274	67 296	5 754	41	21	61	71	25



Для повышения квалификации персонала и производительности труда, поддержки и развития среди работников научно-технической деятельности в Компании продолжает действие Положение о грантах. Гранты предоставляются для обучения работников 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 работников. В Обществе действует система управления эффективностью труда, основанная на оценке уровня профессиональных компетенций, ключевых показателей эффективности и индивидуальных целей развития работников.

Оценка эффективности деятельности руководителей и специалистов проводится ежегодно. 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 работников.



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

Для отражения результатов оценки работников используется автоматизированная программа «Ежегодное собеседование».

В 2021 году собеседование проведено с 474 руководителями и специалистами Компании. По итогам оценки принято решение включить в план повышения квалификации и направить на обучение 62 работников Общества.

КАТЕГОРИЯ	ВСЕГО	ПРОВЕДЕНА ОЦЕНКА	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	218	192	37
Специалисты, другие служащие	341	282	100



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.

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

Важным этапом при работе с работниками, 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.

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

В 2021 году 23 работника, состоящих в резерве кадров, переведены на руководящие должности, 30 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 86 человек, от общего числа работников. Инициативные и талантливые молодые работники 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.

ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ

Жизнь в сложных климатических условиях Крайнего Севера требует особой заботы о здоровье работников, 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;
- обеспечение медицинскими препаратами.



В 2021 году сохранялась неблагоприятная обстановка в мире и РФ по заболеваемости новой коронавирусной инфекцией. С целью предотвращения распространения заболеваемости коронавирусной инфекцией среди работников в Обществе проводились профилактические (противоэпидемические) мероприятия, а именно: введение масочного режима, усиление режима текущей дезинфекции с использованием средств, обладающих вирулицидной активностью, обязательное применение работниками кожных антисептиков, вакцинация против COVID-19 и другое. Всего на коронавирусную инфекцию проведено 3 159 тестов. Вакцинировано 1 020 работников, ревакцинировано через полгода 342 работника Общества.

Также за счет средств договора ДМС с целью профилактики ОРВИ и коронавирусной инфекции для работников Общества были приобретены профилактические медицинские препараты — арбидол 100 уп., арепливир — 100 уп., гриппферон — 100 уп., парацетамол — 100 уп., таваник — 100 уп., бронхо-мунал — 100 уп., апиксобар — 100 уп.

В связи с началом вакцинации против новой коронавирусной инфекции работникам, членам семей работников и пенсионерам Общества была предоставлена возможность получить реабилитационно-восстановительное лечение в санаторно-курортных организациях РФ и медицинское обслуживание в лечебно-профилактических учреждениях. Медицинское обслуживание работников по договору осуществляется в более чем в 6 000 клиник и санаторно-курортных учреждений Российской Федерации.





В 2021 году 175 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 54 работника и 4 пенсионера Общества. Среди перечня клиник самые известные в Российской Федерации: Государственная клиническая больница им. С.П. Боткина, Национальный медицинский исследовательский центр сердечно-сосудистой хирургии им. А.Н. Бакулева, Федеральное государственное бюджетное учреждение «Национальный медицинский исследовательский центр кардиологии» Министерства здравоохранения Российской Федерации (г. Москва), Тюменский кардиологический центр, Центральные клинические больницы с поликлиникой при Управлении делами Президента (г. Москва) и другие.

Приоритетным направлением для Общества является оздоровление персонала в санаторно-курортных учреждениях РФ. В 2021 году воспользовались социальной льготой по реабилитационно-восстановительному лечению 343 работника Общества, 286 членов семей и 42 неработающих пенсионера за счет средств договора добровольного медицинского страхования.

Работники газового промысла в любое время суток могут обратиться за медицинской помощью в здравпункт вахтового 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 работники ежегодно проходят медицинские осмотры на основании утвержденных списков «Контингентов должностей и профессий, подлежащих предварительным и периодическим медицинским осмотрам в ОАО «Севернефтегазпром»». За отчетный период 668 работников 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 2021 году реализованы шесть профилактических программ:

- программа профилактики заболеваний сердечно-сосудистой системы «Здоровое сердце»;
- программа профилактики онкологических заболеваний;
- программа профилактики заболеваний эндокринной системы;
- женское здоровье;
- мужское здоровье;
- программа профилактики гриппа и ОРВИ.

280 работников изъявили желание участвовать в программах профилактики и здорового образа жизни. 712 работников были вакцинированы против гриппа, что позволило избежать вспышечной инфекционной заболеваемости.

Вовлечение персонала в профилактические программы позволит своевременно выявить заболевания сердечно-сосудистой системы, эндокринной системы, онкопатологию, предупредить рост заболеваемости.

В Обществе ежегодно реализуется программа «Шаг навстречу» — медицинская помощь детям-инвалидам работников. В 2021 году воспользовались программой две семьи.



Ежегодно для работников Общества проводятся занятия по методам оказания первой доврачебной медицинской помощи. В 2021 году, в связи с введенными противоэпидемическими мероприятиями, занятия работниками Общества проводились самостоятельно дистанционно, путем просмотра фильма по оказанию первой медицинской помощи, подготовленного специалистами медицинской службы, размещенного на общем сетевом диске, в котором в доступной форме рассказывается о важности своевременного оказания первой помощи при неотложных состояниях. В 2021 году методам оказания первой доврачебной медицинской помощи обучено 1 083 работника Общества.

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



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 важнейшими условиями 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, основанном 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	УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ									
	СТРАТЕГИЯ И РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРАВОВОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ	КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ		
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 технологий разработки и добычи трудноизвлекаемых запасов углеводородов из низкопроницаемых коллекторов, а также дополнительно организованы совещания рабочей группы по планированию разработки стратегически важных нижнемеловых отложений.





ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ

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

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

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

- инвестиции в инфраструктуру и социальную сферу;
- предоставление отчетности о деятельности Компании надзорным органам;
- трудоустройство местного населения;
- 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 2021 году в рамках соглашения о сотрудничестве между Правительством ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» на 2021–2025 годы от 11.12.2020 и ежегодных дополнительных соглашений объем финансирования Компанией мероприятий в области социально-экономического развития территории ЯНАО составил 60 млн руб.

ЗАБОТА О КОРЕННОМ НАСЕЛЕНИИ

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

МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

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

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

Взаимодействие с местными сообществами регулируется Генеральными соглашениями о сотрудничестве, а также путем сбора обращений через ящики приема отзывов и сообщений, размещенные 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 2021 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 том числе 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 846 закупок на общую сумму более 7,2 млрд руб. Закупки у местных поставщиков и подрядчиков, зарегистрированных в ЯНАО, составляют 13,36% от общей суммы закупок. Доля конкурентных закупок от общей суммы закупок Общества за 2021 год составляет 88,37%. Общее снижение цен договоров по итогам конкурентных закупок (экономия по итогам конкурентных закупок) в 2021 году составило более 589 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 2021 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.

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 2021 году на официальном сайте и корпоративном портале Компании было размещено 350 информационных сообщений и пресс-релизов.



**СОХРАНЕНИЕ ТРАДИЦИОННОГО ОБРАЗА
ЖИЗНИ КОРЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ИХ ИСКОННОЙ СРЕДЫ ЖИЗНЕДЕЯТЕЛЬНОСТИ
И КУЛЬТУРЫ — ОДНО ИЗ ВАЖНЕЙШИХ
НАПРАВЛЕНИЙ В РАМКАХ СОТРУДНИЧЕСТВА
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
С ПРАВИТЕЛЬСТВОМ ЯНАО**



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 2021 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» и развитие хоккея любительских команд автономного округа.

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 2021 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.





**СОБЛЮДЕНИЕ РОССИЙСКИХ
И МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ,
А ТАКЖЕ ВЫСОКИЙ УРОВЕНЬ
КОРПОРАТИВНОГО МЕНЕДЖМЕНТА
ЯВЛЯЕТСЯ ВАЖНОЙ СОСТАВЛЯЮЩЕЙ
В РАБОТЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

19 ЗАСЕДАНИЙ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
В 2021 ГОДУ



ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

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

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



- Структура органов управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью предприятия
- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Комитет по техническим вопросам
- Исполнительный орган
- Ревизионная комиссия
- Сведения об аудиторе Общества
- Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления

111
112
112
116
118
119
119
119

10

В 2021 ГОДУ СОСТОЯЛОСЬ:

2

ОБЩИХ СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

19 ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

7 ЗАСЕДАНИЙ

КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ

Структура органов управления и контроля за финансово- хозяйственной деятельностью предприятия

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ — высший орган управления Обществом, посредством которого 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 формируется 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.

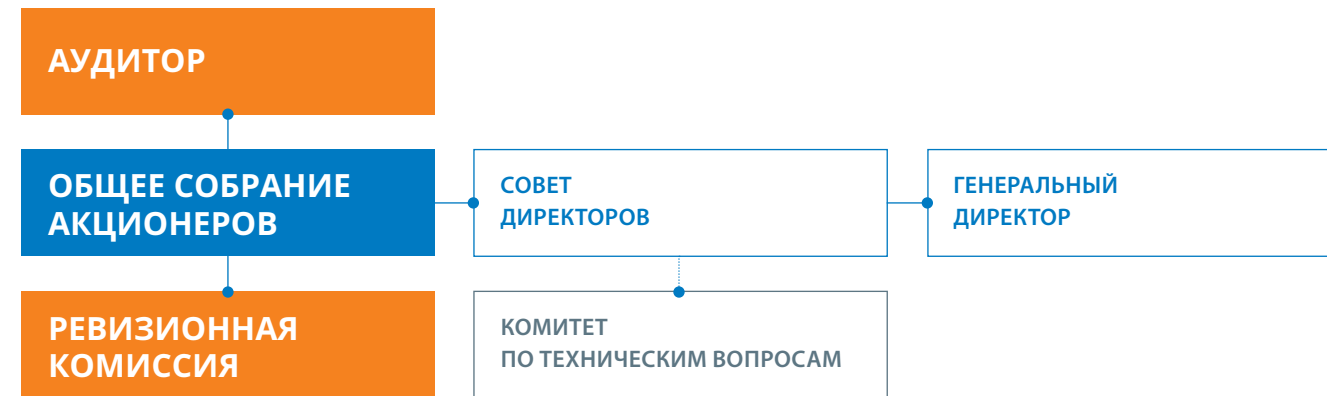
РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ — орган контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, подотчетный непосредственно Общему собранию акционеров Общества.

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 ОАО «Севернефтегазпром», Соглашением акционеров ОАО «Севернефтегазпром» и внутренними документами Общества.

Устав ОАО «Севернефтегазпром» доступен для ознакомления всем заинтересованным лицам на сайте Общества по адресу: <http://www.severneftegazprom.com/>



СХЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



Общее собрание акционеров

В 2021 году состоялось 2 (два) Общих собрания акционеров Общества, в том числе годовое Общее собрание акционеров (30.06.2021), на котором были утверждены Годовой отчет и Годовая бухгалтерская отчетность за 2020 год, Аудитор Общества, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия, а также рассмотрены вопросы о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и выплате вознаграждения членам Совета директоров.

Совет директоров

В соответствии с Уставом ОАО «Севернефтегазпром» Совет директоров Общества состоит из 8 членов.

В отчетном году состоялось 19 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 48 вопросов по различным направлениям деятельности Общества.

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

одобрением сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

подготовкой к проведению и созывом внеочередного Общего собрания 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 2021 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 ПО 14 МАЯ 2021 ГОДА	СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ПЕРИОД С 14 МАЯ ДО 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
Медведев А.И.	Медведев А.И.
Михайлова Е.В.	Михайлова Е.В.
Меньшиков С.Н.	Меньшиков С.Н.
Гришин Д.С.	Гришин Д.С.
Виланд Т. (Wieland T.)	Виланд Т. (Wieland T.)
Мерен М. (Mario Mehren)	Торстен Мурин (Torsten Murin)
Плайнингер Й. (Pleininger J.)	Плайнингер Й. (Pleininger J.)
Моррис Т.Ж. (Morris T.G.)	Моррис Т.Ж. (Morris T.G.)

СТРУКТУРА ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

	2021	2020	2019
Стратегические	15	10	9
в том числе:			
бюджетное планирование, инвестиционная деятельность	7	4	3
Корпоративное управление	33	25	27
в том числе:			
одобрение сделок	12*	13	9
подготовка к ОСА	9	2	8
организационные	10	4	4
прочие	2	6	7
ВСЕГО	48	35	37

* Включая утверждение изменений, вносимых в долгосрочные договоры продажи газа, в соответствии с требованиями подпункта 27 пункта 20.1. статьи 20 Устава ОАО «Севернефтегазпром».

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

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

Окончил Московский физико-
технический институт по специаль-
ности «Системы автоматического
управления».

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

Генеральный директор
АО «Футбольный клуб «Зенит».

**ЕЛЕНА
ВЛАДИМИРОВНА
МИХАЙЛОВА**

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

Окончила Московский государствен-
ный индустриальный университет
по специальности «Юриспруденция».

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

Член Правления, начальник
Департамента ПАО «Газпром».

**СЕРГЕЙ
НИКОЛАЕВИЧ
МЕНШИКОВ**

Родился 7 июля 1968 года в г. Грозном
Чеченской Республики.

Окончил Грозненский нефтяной
институт по специальности «Машины
и оборудование нефтяных и газовых
промыслов».

Член Правления, начальник
Департамента ПАО «Газпром».

**ДМИТРИЙ
СЕРГЕЕВИЧ
ГРИШИН**

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

Окончил Московский государствен-
ный авиационный институт по специ-
альности «Экономика и управление
на предприятии».

Начальник Департамента
ПАО «Газпром».

**ТИЛО ВИЛАНД
(THILO WIELAND)**

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

Окончил Технический Университет
Берлина по специальности
«Инженер».

Член Правления Винтерсхалл
Дэа АГ.

**ТОРСТЕН МУРИН
(TORSTEN MURIN)**

Родился 20 июня 1974 года
в г. Дрезден, Германия.

Глава Филиала «Винтерсхалл Дэа
Раша ГмБХ».

Окончил Лондонский университет,
получена степень магистра наук
в области финансовой экономики
для развивающихся рынков.

**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 OMB Акцигензельшафт.

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

Родился 9 ноября 1969 года
в г. Лондон, Великобритания.

Окончил Университет Хериот-
Уатт, факультет инженерной
механики, а также Школу права
и дипломатии им. Флетчера, степень
магистра в области международных
отношений.

Руководитель Филиала в России
«OMB Раша Апстрим ГмБХ».

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 годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 30.06.2020 № 63/2021) за участие в работе Совета директоров Общества в 2020 году членам Совета директоров было выплачено вознаграждение в общей сумме 7 619 400,00 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 последних решений по ним в Обществе создан Комитет по техническим вопросам Совета директоров.

Порядок формирования и деятельности Комитета по техническим вопросам определяется 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 АГ и ОМВ Эксплорейш 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	Бобровский Сергей Вячеславович	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), г. Санкт-Петербург	Вице-президент по геологоразведке, управлению разработкой и обустройству нефтяных и газовых месторождений
7	Андреас Бёльдт (Andreas Boeldt)	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Руководитель Представительства в Москве
8	Ян Паул (Jan Paul)	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Руководитель активов



**КРАТКИЕ БИОГРАФИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ:****ДМИТРУК ВЛАДИМИР ВЛАДИМИРОВИЧ**

Родился 15 апреля 1970 года в г. Калининград.

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

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

Кандидат технических наук.

Сведения об основном месте работы в предыдущих периодах:

с 03.2007 года по 02.2015 года Генеральный директор ООО «Газпром северподземремонт» (с 2009 года — ООО «Газпром подземремонт Уренгой»);

с 11.2015 года — генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» (22.11.2021 переизбран на новый срок (3 года), протокол заседания Совета директоров № 214/2021 от 22.11.2021).

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 повременно-индивидуальной системе, предусматривающей выплату заработной платы на основе месячного должностного оклада, который устанавливается Соглашением об оплате труда, являющимся приложением к трудовому договору, а также выплаты 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 Дмитрук Владимир Владимирович.

Исполнительный орган

Ревизионная комиссия

Сведения об аудитор Общества

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления

**Ревизионная комиссия**

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

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «Севернефтегазпром», а также

Положением о Ревизионной комиссии. В соответствии с Уставом ОАО «Севернефтегазпром» Ревизионная комиссия состоит из 3 членов.

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

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

№ П/П	ФИО	МЕСТО РАБОТЫ	ЗАНИМАЕМАЯ ДОЛЖНОСТЬ
1	Гилилов Константин Владиславович	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления — начальник отдела
2	Оливер Хохмут (Oliver Hochmuth)	Филиал «Винтерсхалл Дэа Раша ГмБХ» (Германия), г. Санкт-Петербург	Вице-президент по финансам
3	Кристин Кирхгассер (Christine Kirchgasser)	Филиал «OMB Раша Апстрим ГмБХ» (Австрия)	Руководитель финансового отдела

Сведения об аудиторе Общества**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ФИНАНСОВЫЕ И БУХГАЛТЕРСКИЕ КОНСУЛЬТАНТЫ» (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 от 30.06.2021 № 63/2021).

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления

Общество ежегодно выплачивает акционерам дивиденды, распределяя прибыль, полученную по итогам года. Дивиденды выплачиваются только денежными средствами на счета акционеров.

В Обществе действует Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром»,

утвержденное решением Совета директоров (протокол от 24.07.2020 № 195/2020).

Сумма вознаграждения для каждого члена Совета директоров рассчитывается исходя из базового размера вознаграждения, скорректированного пропорционально количеству заседаний Совета директоров, в которых член Совета директоров принял участие, от общего количества заседаний в расчетном периоде.



УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ

11

- Уставный капитал
- Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

122

123



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 31.12.2021

№ п/п	ВИД ЦЕННОЙ БУМАГИ	РАЗМЕЩЕННЫЕ АКЦИИ		В ТОМ ЧИСЛЕ	
		АКЦИИ, ШТ.	СУММА ПО НОМИНАЛУ ЗА 1 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 2021 году на основании решения годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 30 июня 2021 года (протокол от 30.06.2021 № 63/2021), Обществом были выплачены объявленные (начисленные) дивиденды по итогам 2020 года в размере 5 950 377 тыс. руб.

СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, В ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	4 760 302	Август 2021 года
Привилегированные акции типа А	732 372	Август 2021 года
Привилегированные акции типа В	297 519	Август 2021 года
Привилегированные акции типа С	160 184	Август 2021 года

По состоянию на 31 декабря 2021 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 2021 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 2021 года полностью сформирован и составляет 1 999 987,47 руб.



СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» (СУРИВК) ЯВЛЯЕТСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, ИНТЕГРИРОВАННОЙ С ДЕЙСТВУЮЩИМИ В ОБЩЕСТВЕ СИСТЕМАМИ ПЛАНИРОВАНИЯ, УПРАВЛЕНИЯ ПРОЕКТАМИ И ПРОГРАММАМИ, УПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТЬЮ И ДРУГИМИ СИСТЕМАМИ УПРАВЛЕНИЯ. ПРОЦЕССЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ПРОЦЕДУРЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ВСТРАИВАЮТСЯ ВО ВСЕ БИЗНЕС-ПРОЦЕССЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ». СУРИВК РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ НА ВСЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА, ВКЛЮЧАЕТ ВСЕ УРОВНИ УПРАВЛЕНИЯ И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.



12

ОСНОВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ СУРИВК

Политика управления рисками и внутреннего контроля ОАО «Севернефтегазпром» (утверждена Советом директоров ОАО «Севернефтегазпром» 31.08.2021)

Документы, определяющие подходы к управлению отдельными группами рисков

- Документированная процедура ИСМ ДП 03 «Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности»
- Документированная процедура ИСМ ДП 08 «Управление рисками и возможностями в системе экологического менеджмента»
- Документированная процедура ИСМ ДП 09 «Управление рисками в системе менеджмента качества»
- Положение о закупках товаров, работ и услуг ОАО «Севернефтегазпром»
- Положение о договорной работе в ОАО «Севернефтегазпром»
- Положение о досудебной и претензионно-исковой работе в ОАО «Севернефтегазпром»
- Положение о порядке работы с органами контроля (надзора) при осуществлении ими проверок в ОАО «Севернефтегазпром»

Методические документы в области управления рисками и внутреннего контроля

- Методика оценки рисков в системе менеджмента качества
- Методика оценки ожидаемых кредитных рисков



Наиболее существенные риски, присущие деятельности ОАО «Севернефтегазпром»:

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Санкционный риск	Риск связан с вероятностью введения ограничительных мер в отношении российских компаний со стороны США, ЕС и других стран. Обществом последовательно реализуется политика обеспечения технологической независимости и импортозамещения.
ПРАВОВЫЕ РИСКИ	
Риски изменения налогового законодательства	В течение последних лет наблюдается тенденция внесения поправок и дополнений в налоговое законодательство, тем самым сохраняются риски появления изменений в Налоговом кодексе Российской Федерации, способных оказать влияние на деятельность Общества. Во избежание налоговых рисков и для своевременной адаптации деятельности Общества регулярно отслеживаются изменения, внесенные в налоговое законодательство, изучается правоприменительная практика, осуществляется взаимодействие с органами государственной власти.
Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничениями на деятельность Общества	Общество стремится разрешать спорные ситуации в досудебном порядке, отслеживая судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, а также правила судопроизводства. В настоящий момент Общество не участвует в существенных судебных процессах и не несет ответственности по долгам третьих лиц, которые могут повлечь ограничение деятельности Общества.
ФИНАНСОВЫЕ И РЫНОЧНЫЕ РИСКИ	
Кредитные риски	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. С целью управления рисками неисполнения, несвоевременного или неполного исполнения контрагентами финансовых обязательств Обществом осуществляются оценка и мониторинг кредитоспособности контрагентов. Определяются условия оплаты и обеспечения платежей контрагентов, осуществляется контроль их соблюдения.
Рыночные ценовые и объемные риски	Риск снижения объемов сбыта природного газа связан с вероятностью снижения спроса на углеводороды в долгосрочной перспективе, что, в свою очередь, может негативно сказаться на показателях проекта. При этом, в соответствии с долгосрочными договорами поставки газа, покупатели природного газа оплачивают весь объем контрактируемого газа вне зависимости от фактического отбора, что исключает данный риск для Общества до момента истечения указанных договоров. Значительное изменение рыночной цены на газ не отражается на денежных потоках Общества в связи с применением механизма формирования цены на реализацию газа.
Риск ликвидности	Высокая неравномерность отдельных видов денежных потоков порождает временный дефицит денежных средств предприятия, который может оказать существенное влияние на уровень его неплатежеспособности. 21 августа 2020 года Общество подписало кредитное соглашение с Банком ВТБ (ПАО) на открытие долгосрочной кредитной линии с лимитом в размере до 40 000 млн руб. со сроком погашения не позднее 20.06.2028. Получаемые кредитные денежные средства направляются на финансирование 2-го этапа реализации Технологической схемы разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения. Принцип снижения риска потери ликвидности Общества состоит в следующем. 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.
Риски, связанные с инфляцией	Показатель инфляции по итогам 2021 года составил 8,39%. В обозримом будущем инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в связи с установленным механизмом формирования цены на реализацию газа, а также реализуемой в Обществе программой оптимизации расходов.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»	
Риски, связанные с эксплуатацией производственных объектов	Производственная деятельность Общества по эксплуатации Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения может быть сопряжена с возможными рисками технологического, технического и природно-климатического характера, а также рисками негативных действий персонала и третьих лиц. Вместе с тем технологии, применяемые при добыче, подготовке и транспортировке газа, соответствуют современным требованиям надежности и безопасности при эксплуатации оборудования, Обществом обеспечивается высокий уровень квалификации производственного персонала, что позволяет минимизировать указанные риски. На опасных производственных объектах месторождения применяются сертифицированное оборудование и технические устройства, которые соответствуют современным требованиям надежности и безопасности при их эксплуатации. Обеспечивается своевременное и качественное обслуживание оборудования и технических устройств персоналом Общества или специализированными организациями. Обществом организуется страховая защита имущественных интересов и ответственности при строительстве, ремонте и эксплуатации производственных объектов.
Риски производственной безопасности	Производственная деятельность Общества связана с возможными рисками негативного воздействия на здоровье и безопасность персонала, возникновением аварий, инцидентов и пожаров. В Обществе внедрена и функционирует система менеджмента производственной безопасности, соответствующая требованиям международных стандартов ISO 45001:2018 и ISO 39001:2012, которая является эффективным инструментом, позволяющим обеспечивать выполнение всех обязательств Общества в области охраны труда, безопасности дорожного движения, промышленной, пожарной безопасности и поддерживать низкий уровень рисков производственной безопасности.
Риски досрочного прекращения, приостановления лицензий на использование природных ресурсов	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 роста затрат	Рост стоимости оборудования, комплектующих, а также работ и услуг оказывает негативное влияние на текущую и инвестиционную деятельность Общества. Применение практики заключения договоров на выполнение работ (оказание услуг, поставку материально-технических ресурсов) с фиксированной ценой и контроль ее соблюдения при исполнении договоров снижают риски роста затрат при осуществлении текущей и инвестиционной деятельности Общества.
Экологические риски	Деятельность Общества по разработке Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. Однако существующие проектные решения, применение высокотехнологичного оборудования, проведение производственного контроля на всех этапах производственной деятельности, включая тесное взаимодействие с подрядными организациями, осуществляющими деятельность на территории Общества, позволяют поддерживать низкий уровень риска нанесения вреда окружающей природной среде. Общество регулярно отслеживает изменения законодательства в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, осуществляет контроль выполнения законодательных требований, наличия и достаточности имеющейся нормативной и разрешительной документации.
Риск информационной безопасности	Общество обеспечивает высокий уровень информационной безопасности, соответствующий требованиям законодательства Российской Федерации и локальных актов ПАО «Газпром».
САНИТАРНО-БИОЛОГИЧЕСКИЕ (ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИЕ) РИСКИ	
Риск массового инфицирования работников особо опасными инфекциями	Глобальное распространение коронавирусной инфекции (COVID-19) может оказывать влияние на функционирование и взаимодействие структурных подразделений Общества. Внедрены и выполняются превентивные мероприятия по снижению рисков распространения коронавирусной инфекции (COVID-19) и смягчению их последствий.



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 предоставляется 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 свою позицию через канцелярию Председателя Совета директоров и через подразделение Общества, задачей которого является взаимодействие с акционерами.
2.7	В Совет директоров не входят лица, являющиеся участниками юридического лица, конкурирующего с Обществом, занимающие должности в составе его исполнительных органов или являющиеся его работниками.
2.8	Кандидаты, выдвинутые для избрания в Совет директоров Общества, представляют письменное согласие на избрание в орган управления, информация о согласии предоставляется акционерам при подготовке к Общему собранию акционеров.
2.9	Все решения Совета директоров принимаются с учетом соблюдения принятых в Обществе стандартов охраны окружающей среды и социальных стандартов, соответствующих международным стандартам — ISO 14001:2015 «Система экологического менеджмента»; ISO 45001:2018 «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья».
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 относятся 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 десяти 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 осуществляются 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 том числе отчет Общества об устойчивом развитии, составленный в соответствии с международно признанными стандартами GRI (инкорпорирован в Годовой отчет).
6.5	Дополнительно Общество размещает на своем официальном сайте в сети Интернет бухгалтерскую отчетность и 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 НА ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.

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 применения положений Кодекса и правил поведения, имеющих отношение к работе.

О ставших известными фактах нарушения положений Кодекса работник обязан своевременно уведомить:

своего непосредственного руководителя;

Комиссию по корпоративной этике.

Механизм взаимодействия реализован посредством направления в Комиссию сообщений по электронной почте на специально выделенный для этой цели электронный почтовый адрес. 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.

В 2021 году случаев конфликта либо нарушения интересов Общества по итогам рассмотрения Комиссией не выявлено.

В Обществе создана и поддерживается атмосфера нетерпимости к коррупционному поведению. Политика противодействия коррупции направлена на соответствие реализуемых в Обществе антикоррупционных мероприятий применимому законодательству и осуществляется с учетом присутствующих в деятельности Общества коррупционных рисков. Общество открыто информирует контрагентов, партнеров и общественность о принятых в Обществе антикоррупционных стандартах ведения бизнеса. Как на территории Российской Федерации, так и за рубежом работники Общества соблюдают требования и ограничения, определенные в соответствии с законодательством о противодействии коррупции. Руководство Компании принимает активное участие в формировании культуры нетерпимости к коррупции и в создании внутри-организационной системы предупреждения и противодействия коррупции в Обществе.

Информирование сотрудников Общества о политике и методах противодействия коррупции осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» и Кодексом корпоративной этики.

01.11.2021 СУ СК России по ЯНАО возбуждено уголовное дело № 12102711401000033 в отношении начальника производственного отдела связи ОАО «Севернефтегазпром» Солодовниченко А.А. по ч. 8 ст. 204 УК РФ «Коммерческий подкуп, совершенный в особо крупном размере». В настоящее время ведется следствие. Работа по взаимодействию Общества с правоохранительными органами осуществляется в рамках действующего законодательства РФ.

КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ И ЭТИЧЕСКИЕ ПРИНЦИПЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»:

ПРОФЕССИОНАЛИЗМ	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.

* В настоящее время действует в редакции, утвержденной решением Совета директоров Общества 22.03.2021 (протокол № 202/2021 от 25.03.2021).



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"**

МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ И ПОЧТОВЫЕ АДРЕСА:

Местонахождение: 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 РАЗМЕЩАЕТ ИНФОРМАЦИЮ:

Общество размещает информацию на сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.severneftegazprom.com/>*

ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ОБЩЕСТВА И РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР:

Свидетельство № 1231 серия ПР-1 о государственной регистрации предприятия выдано ООО «Севернефтегазпром» 10.03.1998 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 ФНС России № 3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА:

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

Местонахождение 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 нефтегазо-конденсатного 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. Срок окончания действия лицензии — 31.12.2043.

Кроме того, Общество имеет более 10 разрешений (лицензий) на осуществление иных видов деятельности, является членом саморегулируемых организаций: Союз «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа», 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».

ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом Общество имеет представительства в г. Новый Уренгой, поселке Уренгой, г. Тюмень, г. Москва.

Дочерних и зависимых обществ Общество не имеет.

* Учитывая положения статьи 92 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», у Общества отсутствует обязанность по обязательному раскрытию информации на рынке ценных бумаг.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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 трудозатрат.



В Отчете представлена информация о деятельности всех структурных подразделений ОАО «Севернефтегазпром», касающаяся социальной сферы, результатов в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности за 2021 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.

14

- Принципы подготовки Отчета
- Раскрытие информации
- Приложение 1
- Приложение 2
- Приложение 3
- Приложение 4
- Приложение 5
- Форма обратной связи

137
139
139
141
156
157
159



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, по возможности без использования узкоспециализированной технической терминологии и т. п.; не приводятся сведения, требующие специальных знаний. В Отчете неоднократно использованы 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 2021 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

В отчетном периоде ОАО «Севернефтегазпром» не совершало сделок, признаваемых в соответствии

с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2021 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ*:

№ п/п	СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
1	Дополнительное соглашение № 1 между ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Газпром недра» к Договору № 3.1/36-2020 от 03.12.2020 на проведение геофизических исследований и работ при строительстве эксплуатационных скважин на туронскую газовую залежь Южно-Русского месторождения	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, дата направления извещений — 27.01.2021
2	Дополнительное соглашение № 35 к Договору № 25 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Публичным акционерным обществом «Газпром» от 13 декабря 2007 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Члены Совета директоров: Е.В. Михайлова, С.Н. Меньшиков	01.02.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
3	Дополнительное соглашение № 32 к Договору 28 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Трейдинг» от 13 декабря 2007 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	01.02.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
4	Дополнительное соглашение № 28 к Договору № 144/СНПП-2009 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Девелопмент» от 29 октября 2009 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Т.Ж. Моррис	01.02.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
5	Договор между ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Газпром недра» на выполнение геофизических исследований и работ в скважинах при контроле за разработкой Южно-Русского месторождения	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	05.04.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью

* Согласно на совершение данных сделок было получено Обществом в порядке подпункта 1.1 пункта 1 статьи 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» путем направления извещений членам Совета директоров о намерении совершить сделку с указанием ее существенных условий не менее чем за пятнадцать дней до даты совершения сделки. Все указанные в настоящем разделе сделки заключены Обществом в указанном уведомительном порядке, требований от членов Совета директоров о проведении заседаний органов управления с целью получения согласия на их совершение не предъявлялось.



№ п/п	СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
6	Дополнительное соглашение № 36 к Договору № 25 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Публичным акционерным обществом «Газпром» от 13 декабря 2007 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Члены Совета директоров: Е.В. Михайлова, С.Н. Меньшиков	15.06.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
7	Дополнительное соглашение № 33 к Договору № 28 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Трейдинг» от 13 декабря 2007 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Торстен Мурин	15.06.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
8	Дополнительное соглашение № 29 к Договору № 144/СНПП-2009 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Девелопмент» от 29 октября 2009 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Т.Ж. Моррис	15.06.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
9	Дополнительное соглашение № 37 к Договору № 25 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Публичным акционерным обществом «Газпром» от 13 декабря 2007 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Члены Совета директоров: Е.В. Михайлова, С.Н. Меньшиков	01.11.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
10	Дополнительное соглашение № 34 к Договору № 28 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Трейдинг» от 13 декабря 2007 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Торстен Мурин	01.11.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
11	Дополнительное соглашение № 30 к Договору № 144/СНПП-2009 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Девелопмент» от 29 октября 2009 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Т.Ж. Моррис	01.11.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
12	Договор между ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Газпром трансгаз Сургут» на оказание услуг по техническому обслуживанию газопровода товарного газа км 0–64 инвентарный № 001061010 и газопровода товарного газа км 64–94,7 инвентарный № 000005114 Южно-Русского НГМ — КС Пуртазовская на 2022 г.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	15.12.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
13	Договор между ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ» на оказание услуг по авторскому надзору за реализацией проектных решений «Технологической схемы разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения» в 2021–2024 гг.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	15.12.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью
14	Договор между ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ» на выполнение работы по теме: «Пересчет начальных запасов свободного газа и дополнения к технологической схеме разработки сеноманской и туронской газовых залежей ЮРНГКМ»	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	30.12.2021 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 УКАЗАТЕЛЬ СОДЕРЖАНИЯ GRI*

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

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

GRI 101 ОСНОВЫ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
–	Принципы подготовки Отчета		Нет

GRI 102 ОБЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТЧЕТНОСТИ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ			
102-1	Регистрационные сведения	134	Нет
102-2	Состояние сырьевой базы	19	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	12–15	Нет
102-7	Положение в отрасли и перспективы развития		Нет
102-8	Численность и структура персонала	87–90	Нет
102-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100–106	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-го принципа Декларации ООН по окружающей среде и развитию, принятой в Рио-де-Жанейро 3–4 июня 1992 года		Нет
102-12	Общество не присоединилось к хартиям, разработанным внешними сторонами		Нет
102-13	С июля 2017 года Общество является членом Саморегулируемой организации Союз «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа». С августа 2018 года Общество является членом Саморегулируемых организаций Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» и Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик». 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	124–127	Нет

* Все показатели GRI, раскрываемые в настоящем отчете, основаны на версии стандартов GRI Standards 2016, за исключением Стандартов GRI 303: Water and Effluents и GRI 403: Occupational Health and Safety, которые применяются в редакции 2018 года, и Стандарта GRI 306: Waste, который применяется в редакции 2020 года.



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
ПРИНЦИПЫ ДЕЛОВОЙ ЭТИКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ДОБРОСОВЕСТНОСТИ			
102-16	<p>Этика и добросовестность.</p> <p>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.</p> <p>Ответственность за организацию работы по исполнению требований и положений Кодекса возлагается на Комиссию по корпоративной этике, состоящую из 4 человек</p>	132–133	Нет
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 2021 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>	111–119	Нет
102-22	Структура органов управления	111–119	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>		Нет
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>	100–106	Нет

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
102-31	Взаимодействие с заинтересованными сторонами. Комитет по техническим вопросам при Совете директоров рассматривает отчет о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ежеквартально	100–106	Нет
102-32	Отчет Общества в области устойчивого развития в составе Годового отчета Общества предварительно рассматривается Комитетом по техническим вопросам и Советом директоров. Годовой отчет утверждается Общим собранием акционеров		Нет
102-35	<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>	111–119 129–131	Нет
ПРОЦЕСС ВОВЛЕЧЕНИЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН			
102-40	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100	Нет
102-41	<p>В 2021 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на 2020–2021 годы, выполнялись в полном объеме.</p> <p>Охват сотрудников действием Коллективного договора составляет 100%</p>		Нет
102-42	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100	Нет
102-43	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100–103 106	Нет
102-44	<p>Взаимодействие с заинтересованными сторонами.</p> <p>В 2021 году заинтересованными сторонами не были озвучены опасения в рамках взаимодействия с Обществом. Ключевые темы взаимодействия — оказание финансовой помощи в рамках действующих соглашений о сотрудничестве</p>	100–103 106	Нет
ПРОЦЕДУРЫ ОТЧЕТНОСТИ			
102-45	Определение приоритетов	65–66	Нет
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	Нет
102-50	2021 год		Нет
102-51	30 июня 2021 года		Нет
102-52	Годовой		Нет
102-53	Форма обратной связи	159	Нет
102-54	Устойчивое развитие	64	Нет
102-55	Указатель содержания GRI	141–155	Нет
102-56	Заключение по итогам проведения внешнего подтверждения	157–158	Нет



СУЩЕСТВЕННЫЕ ТЕМЫ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
СЕРИЯ СТАНДАРТОВ: ЭКОНОМИЧЕСКАЯ			
GRI 201 ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Основные финансовые показатели	51	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Основные финансовые показатели	51	
201-1	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Взаимодействие с заинтересованными сторонами Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	51 52 100–106 123	Нет
201-3	Оплата труда и социальная поддержка персонала	92–93	Нет
201-4	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	51 52 111	Нет
GRI 204 ПРАКТИКИ ЗАКУПОК			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100	
204-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Доля конкурентных закупок у подрядчиков, зарегистрированных в ЯНАО, составляет 13,36% от общей суммы закупок	100	Нет
GRI 205 ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Этика и добросовестность	132–133	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Этика и добросовестность	132–133	
205-2	Этика и добросовестность	132–133	Нет
205-3	Этика и добросовестность	132–133	Нет
РЕЗЕРВЫ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Состояние сырьевой базы	19	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Состояние сырьевой базы	19	
OG-1	Состояние сырьевой базы	19	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		
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана окружающей среды		
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 — 10 084 155,78 ГДж • Природный газ — 302 490 тыс. м ³ , или 10 068 984,63 ГДж • Бензин автомобильный — 82,00 т, или 3 581,10 ГДж • Топливо дизельное — 269,00 т, или 11 590,05 ГДж Общее потребление топлива внутри организации из возобновляемых источников энергии — 0,00 Потребление энергии (в джоулях, Вт·ч или кратных единицах), всего: 358 084 ГДж 1. электроэнергия — 154 982 ГДж 2. отопление — 203 102 ГДж 3. охлаждение — 0,00 4. пар — 0,00 Покупная электроэнергия — 6 614,19 ГДж Покупная тепловая энергия — 17 469,70 ГДж Энергия, проданная потребителям (в джоулях, Вт·ч или кратных единицах), всего: 14 314,98 ГДж 1. электроэнергия — 14 314,98 ГДж 2. отопление — 0,00 3. охлаждение — 0,00 4. пар — 0,00 Общее потребление энергии внутри организации (топливо + покупная электро- и тепловая энергия — энергия, проданная потребителям) — 10 093 924,69 ГДж Стандарты, методики, допущения и/или использованные для расчета средства Происхождение использованных коэффициентов пересчета 1 киловатт*час = 3,6*10 ⁻³ ГДж 1 ккал = 4,1868 ГДж Природный газ: 1 тыс. м ³ = 33,287 ГДж Природный газ: 1 м ³ * (k = 1,154) = т усл. т. Бензин: 1 т * 1,49 = т усл. т. * (k = 29,31) = ГДж ДТ: 1 т * 1,47 = т усл. т. * (k = 29,31) = ГДж	74–75	Да, в части общего потребления энергии



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
302-3	Энергоемкость составляет 1,7819 млн кВт·ч/млрд м ³ В соотношении энергоемкости включены: топливо, электричество Соотношение основано на энергопотреблении внутри организации		Нет
302-4	Суммарное сокращение энергопотребления в результате инициатив по энергосбережению составляет 759 646,32 ГДж. При расчете учитывалась экономия по природному газу. Базовый год 2021 на основании целей и задач по СЭНМ (экономия по газу рассчитывалась относительно плановых значений на 2021 год). Использованы коэффициенты перевода единиц	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. Для собственных нужд эксплуатируется два водозабора пресных подземных вод, состоящих из 4 водозаборных и 3 наблюдательных скважин, расположенных на территории ЮРНГКМ. После использования образуются сточные воды, которые после очистки на очистных сооружениях закачиваются в глубокий поглощающий горизонт через 3 поглощающие скважины. Воздействий, вызванных, способствовавших или напрямую связанных с деятельностью, продуктами или услугами организации в рамках деловых отношений (например, удары (воздействия), вызванные стоком) нет. Подходом, используемым для определения воздействия, связанного с водой, является соблюдение условий лицензионного соглашения. Проблем воздействия, связанных с водой, нет. Установление целей и задач, связанных с водой, осуществляется на основании выполнения законодательных требований и условий лицензионных соглашений	71–73	Нет
303-2	Сброс сточных вод осуществляется на основании ФЗ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах». 1. Стандарты для сброса сточных вод определяет проектная организация при разработке Технологического проекта захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском месторождении (далее — Технологический проект), а уполномоченные государственные органы их согласовывают. 2. В Обществе ежегодно разрабатывается на основании Технологического проекта График контроля качества сточных вод. 3, 4. Проектная организация при разработке Технологического проекта и установлении качества сброса сточных вод использует любые стандарты, в том числе и отраслевые, и учитывает профиль принимающего водоема	71–73	Нет
303-3	Общий водозабор со всех участков в метрах кубических и разбивка этого общего количества по следующим источникам, если применимо: поверхностная вода — 0; грунтовые воды — 0; морская вода — 0; пластовая вода — 11,20 тыс. м ³ ; вода из сторонних источников — 5,52 тыс. м ³ ; подземная вода — 85,89 тыс. м ³ . Общий водозабор из всех районов с водным стрессом в мегалитрах и разбивка этого общего количества по следующим источникам, если применимо: не применимо. Разбивка общего водозабора из каждого из источников, перечисленных в раскрытиях 303-3-а и 303-3-б, в мегалитрах по следующим категориям: пресная вода ($\leq 1,000$ мг/л общего количества растворенных твердых веществ) — данные исследования не проводятся; прочая вода ($> 1,000$ мг/л общего количества растворенных твердых веществ) — данные исследования не проводятся. Данные собраны на основании прямых измерений	71–73	Да, в части общего количества забираемой воды с разбивкой по источникам

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
303-4	Утилизация воды. Общий сброс воды — 83,57 тыс. м ³ : поверхностные воды — 0; подземные воды — 78,05 тыс. м ³ ; морская вода — 0; вода из сторонних источников — 5,52 тыс. м ³ . Разбивка общих сбросов сточных вод на все районы в мегалитрах по следующим категориям: 1. пресная вода ($\leq 1,000$ мг/л общего количества растворенных твердых веществ) — 72,37 тыс. м ³ ; 2. прочая вода ($> 1,000$ мг/л общего количества растворенных твердых веществ) — 11,20 тыс. м ³ . Общий сброс сточных вод во всех районах с водным дефицитом в мегалитрах по категориям — 0: 1. пресная вода ($\leq 1,000$ мг/л общего количества растворенных твердых веществ) — 0; 2. прочая вода ($> 1,000$ мг/л общего количества растворенных твердых веществ) — 0		
303-5	Потребление воды. Общий расход воды со всех участков составляет 102,61 тыс. м ³ . Общее потребление воды со всех районов с водным дефицитом в мегалитрах — 0. Данные были определены путем прямых измерений с использованием устройств для мониторинга и измерений		
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 46,0258 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 — 635,475 тыс. т; газы, учтенные при расчете выбросов прямых выбросов парниковых газов, — CO ₂ , CH ₄ ; выбросы CO ₂ от разложения биомассы (полигон ТБО) — 0,54894935 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			Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
305-4	Коэффициент интенсивности выбросов парниковых газов — 26,22. 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, — CO ₂ , CH ₄	69–70	Нет
305-5	Выбросы загрязняющих веществ. Общий объем сокращения выбросов парниковых газов CO ₂ -эквивалент — 56,349 тыс. т, из них: – сокращение выбросов CO ₂ — 50,828 тыс. т; – сокращение выбросов парниковых газов CH ₄ эквивалентно CO ₂ — 5,521 тыс. т. Учтенный газ — CO ₂ , CH ₄ . Базовый год не определен в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов, проведением технического перевооружения. 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 — 56,349 тыс. т. Сокращение выбросов при сжигании — 51,091 тыс. т. Сокращение выбросов парниковых газов CH ₄ эквивалентно CO ₂ при стравливании в атмосферу — 5,258 тыс. т. Общий объем сокращения выбросов парниковых газов CO ₂ -эквивалент — 56,349 тыс. т	69–70	Нет
305-6	Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют		Нет
305-7	Выбросы загрязняющих веществ на ЮРНГКМ: NO _x — 1 963,927 т; SO _x — 0,475 т; Метан — 559,897 т; CO — 1 427,827 т; ЛОС — 26,033 т; Твердые вещества — 1,676 т; Прочие — 0,038 т.	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	Значительное фактическое и потенциальное воздействие, связанное с отходами, при осуществлении деятельности Общества отсутствует	70–71	Нет
306-2	Меры по предотвращению образования отходов отсутствуют. Третья сторона по управлению отходами Общества отсутствует. Ведение учета отходов: образование, передача специализированным организациям для обработки, утилизации, обезвреживания)	70–71	Нет
306-3	Общий вес образовавшихся отходов — 696,829 т. 143 вида отходов, из них 113 видов отходов опасные, 30 видов отходов неопасные	70–71	Да, в части общей массы образования отходов

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
306-4	Отходы, не подвергающиеся утилизации. Общий вес отходов, не подвергающихся утилизации, — 102,923 т. Общий вес опасных отходов, не подвергающихся утилизации, — 57,195 т, в том числе: 1. подготовка к повторному использованию — 6,632 т; 2. переработка отходов — 0 т; 3. прочие восстановительные операции — 1,479 т; обработка — 49,084 т. Общий вес неопасных отходов, отклоненных от захоронения, — 45,728 т, в том числе: 1. утилизация — 41,000 т; 2. переработка отходов — 0 т; 3. обработка — 4,728 т		Нет
306-5	Отходы на утилизацию. Общий вес отходов, направленных на утилизацию, — 93,997 т. Общий вес опасных отходов, направленных на утилизацию, — 30,259 т, в том числе: 1. сжигание (с рекуперацией энергии) — 0 т; 2. сжигание (без рекуперации энергии) — 0 т; 3. захоронение — 0 т; 4. обработка — 25,714 т; обезвреживание — 2,515 т. Общий вес неопасных отходов, направленных на утилизацию, — 63,738 т, в том числе: 1. сжигание (с рекуперацией энергии) — 0 т; 2. сжигание (без рекуперации энергии) — 0 т; 3. захоронение — 0 т; 4. обработка — 9,460 т		Нет
OG-5	Общий объем пластовой воды — 11,20 тыс. м ³ . Весь объем пластовой воды (без использования) после очистки утилизируется путем закачки обратно в пласт. Действия со сточными водами, критерии для утилизации и очистки регламентируются в Технологическом проекте. Данных по общему объему углеводородов, сбрасываемых вместе с пластовой водой, нет		Нет
OG-6	Объем факельного сжигания углеводородов — 37 385,853 тыс. м ³ , в том числе при исследовании скважин — 373 346,378 тыс. м ³ . Объем постоянного факельного сжигания углеводородов — 39,475 тыс. м ³ . Объем стравливаемых углеводородов — 778,550 тыс. м ³ . Объем постоянно стравливаемых углеводородов — 0 тыс. м ³ . Объем факельного сжигания и стравливания для газонефтедобычи с учетом объема добычи — 208,325 млн баррелей в нефтяном эквиваленте		Нет
OG-7	Ведение учета и утилизацию отходов бурения осуществляет подрядная организация		Нет
GRI 307 СОБЛЮДЕНИЕ ПРИРОДООХРАННОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Охрана окружающей среды	68	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана окружающей среды	68	
307-1	Штрафы и нефинансовые санкции за несоблюдение экологического законодательства и/или нормативных требований. Общая денежная сумма существенных штрафов — 430 тыс. руб. Общее число случаев нефинансовых санкций — 65. Количество дел с использованием механизмов разрешения споров — 1		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
308-1	Доля новых поставщиков, которые были отобраны с использованием экологических критериев. Оценка по экологическим критериям не проводится		Нет
308-2	Отрицательные воздействия на окружающую среду в системе снабжения и предпринятые действия. Оценка не проводилась		
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	87	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	87	
401-1	Численность и структура персонала 21,1% — общий коэффициент текучести кадров, рассчитанный в соответствии со стандартами GRI	87–90	Да, в части общей текучести кадров
401-3	Численность и структура персонала	87–90	Нет
GRI 403 ОХРАНА ТРУДА И ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Охрана труда	78–80	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Охрана труда	78–80	
403-1	В ОАО «Севернефтегазпром» разработана, документирована, внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента (далее — ИСМ) в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности (охрана труда, промышленная, пожарная безопасность и безопасность дорожного движения). ИСМ ОАО «Севернефтегазпром» охватывает всех работников. Область применения ИСМ ОАО «Севернефтегазпром» — добыча, подготовка и реализация углеводородного сырья, включая разработку и обустройство, эксплуатацию объектов, геологоразведочные работы на Южно-Русском участке недр		Нет
403-2	Описание процессов, используемых для выявления связанных с работой опасностей и оценки рисков на рутинной и нестандартной основе, а также для применения иерархии средств контроля для устранения опасностей и минимизации рисков документировано процедурой ИСМ ДП 03 «Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности». В ИСМ ДП 03 предусмотрен раздел, который описывает процедуру управления рисками подрядных (субподрядных) организаций. Работники должны сообщать о связанных с работой опасностях и опасных ситуациях. Эта практика реализована в Обществе путем функционирования Системы контроля безопасности условий труда работниками ОАО «Севернефтегазпром». Предусмотрена возможность заполнения карт безопасности без указания фамилии и должности. Информация о работниках, оформивших карты безопасности, аккумулируется в отделе охраны труда и промышленной безопасности и может быть передана руководителям работника только по согласованию с самим работником. Инструкции по охране труда содержат прямой запрет приступать к работе при обнаружении недостатков и нарушений, представляющих угрозу здоровью и жизни людей, порчи или поломки оборудования или имущества. До устранения недостатков и нарушений без разрешения руководителя работ запрещено приступать к работе.		Нет

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
	Для расследования происшествий, связанных с работой, используются обязательные требования по организации и проведению расследования, оформления и учета несчастных случаев на производстве, которые установлены в ст. 227–231 ТК РФ и в Положении об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, утвержденном в приложении № 2 к постановлению Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 24 октября 2002 г. № 73. Расследование и учет аварий и инцидентов на опасных производственных объектах осуществляются в соответствии со ст. 12 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Порядок учета регламентирован «Порядком проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения» (утвержден приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503) и «Порядком установления факта нарушения условий жизнедеятельности при аварии на опасном объекте, включая критерии, по которым устанавливается указанный факт» (утвержден приказом МЧС России от 30.12.2011 № 795). Дополнительно, в соответствии с локальными нормативными актами ОАО «Севернефтегазпром», организованы учет и расследование производственных неполадок, микротравм, потенциально опасных происшествий (происшествий без последствий), дорожно-транспортных происшествий. Порядок управления несоответствиями (в том числе потенциальными несоответствиями), включая анализ несоответствий, разработку, реализацию и результативное управление корректирующими/предупреждающими и другими действиями в отношении несоответствий, установлен документированной процедурой ИСМ ДП 02 «Анализ несоответствий, разработка корректирующих/предупреждающих действий».		
	В Обществе создан отдел охраны труда и промышленной безопасности. Основными задачами отдела ОТ и ПБ являются: Организация работы по обеспечению выполнения работниками требований охраны труда. Контроль за соблюдением работниками законов и иных нормативных правовых актов об охране труда, коллективного договора, других локальных нормативных правовых актов Общества. Организация профилактической работы по предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний и заболеваний, обусловленных производственными факторами, а также работы по улучшению условий труда. Информирование и консультирование работников Общества по вопросам охраны труда. Изучение и распространение передового опыта по охране труда, пропаганда вопросов охраны труда. Создание системы управления промышленной безопасностью и обеспечение ее функционирования. Организация производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов. Анализ состояния промышленной безопасности опасных производственных объектов, в том числе путем организации проведения соответствующих экспертиз и обследований. Организация работ по разработке мер, направленных на улучшение состояния промышленной безопасности, а именно: на предупреждение аварий, инцидентов и несчастных случаев на опасных производственных объектах. Контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, установленных федеральными законами и принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами, а также локальных нормативных актов Общества по вопросам промышленной безопасности. Координация работ, направленных на предупреждение аварий на опасных производственных объектах, и обеспечение готовности к локализации аварий и ликвидации их последствий. Контроль за своевременным проведением необходимых испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонта и поверки контрольных средств измерений. Разработка и проведение мероприятий по поддержанию устойчивого функционирования Общества в военное время и в чрезвычайных ситуациях мирного времени. Организация создания и содержания в целях гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций запасов материально-технических, медицинских и иных средств. Контроль за созданием и поддержанием в состоянии готовности локальных систем оповещения на опасных производственных объектах Общества. Контроль за обеспечением готовности к применению сил и средств предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, осуществление подготовки работников Общества в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций. Планирование и осуществление необходимых мер в области защиты работников и производственных объектов Общества от чрезвычайных ситуаций		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
403-4	<p>Процесс участия работников в процессах системы менеджмента и профессионального здоровья регламентирован Единой системой управления охраной труда и промышленной безопасностью ОАО «Севернефтегазпром», которая содержит основные процессы взаимодействия в рамках ЕСУОТ и ПБ. Описание процессов обмена информацией, в том числе и информирование работников и специалистов о происшествиях, происшедших в подразделениях Общества, регламентируется разделом 6 «Положения о единой системе управления охраной труда и промышленной безопасностью ОАО «Севернефтегазпром».</p> <p>Раздел содержит основные процессы взаимодействия в рамках ЕСУОТ и ПБ. Так, основными способами информационного обмена о происшествиях являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> – совещания по анализу несоответствий, разработке мероприятий по коррекции, корректирующим действиям, в соответствии с требованиями ИСМ ДП 02 «Анализ несоответствий, разработка корректирующих/предупреждающих действий» в структурных подразделениях Общества, проводимые не реже одного раза в месяц, на которых заслушиваются и обсуждаются вопросы и проблемы, связанные с деятельностью в области ОТ и ПБ. <p>Доступ работников к соответствующей информации осуществляется путем размещения необходимой информации на информационных щитах и посредством корпоративного портала в сети Интернет. Совместные комитеты не создавались</p>		Нет
403-5	<p>Обучение в области охраны труда и промышленной безопасности работников осуществляется в соответствии с требованием действующих законодательных и нормативно-правовых актов РФ, а также локальных документов Компании, и включает проведение инструктажей, производственное (теоретическое и практическое) обучение, стажировку, проверку знаний, подготовку, переподготовку и повышение квалификации в области охраны труда и промышленной безопасности. Обучение носит непрерывный, многоуровневый характер и проводится при совершенствовании знаний в процессе трудовой деятельности с каждым работником</p>		Нет
403-6	<p>Обучение работников в Компании проводится по разработанным и утвержденным в установленном порядке программам, инструкциям по видам работ и профессиям. В обязательную программу обучения включены теоретические и практические занятия по оказанию первой помощи пострадавшим. Если для отдельных категорий рабочих основных профессий нормативными правовыми актами установлены дополнительные требования к обучению и контролю знаний по безопасности, то применяются также требования, предусмотренные этими нормативными правовыми актами</p> <p>В законодательстве РФ отсутствует понятие непрофессиональных медицинских услуг. Оказание медицинских услуг является лицензируемым видом деятельности. Доступ к медицинским услугам предоставляется в рамках договора добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев и болезней. Все работники Общества охвачены вышеуказанным договором, что позволяет организовать комплекс лечебно-профилактических мероприятий в целях сохранения здоровья, поддержания работоспособности и продления активного профессионального долголетия работников Общества. За счет средств договора ДМС работники Общества ежегодно направляются на санаторно-курортное лечение, получают высококвалифицированную медицинскую помощь в специализированных клиниках РФ.</p> <p>Также в Обществе внедрены программы по выявлению патологии сердечно-сосудистой системы, онкопатологии, «Шаг навстречу» (помощь детям-инвалидам работников Общества)</p>		Нет
403-7	<p>Подход организации к предотвращению или смягчению значительных негативных воздействий на здоровье и безопасность труда отражен в Политике ОАО «Севернефтегазпром» в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности, где Общество признает приоритет жизни и здоровья работников перед результатами производственной деятельности, а также заявляет о своей приверженности принципам устойчивого развития, обеспечивая гармонично сбалансированное сочетание социальной политики и экономического роста при сохранении благоприятной окружающей среды для нынешних и будущих поколений</p>		Нет
403-8	<p>В организации внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента в ОАО «Севернефтегазпром» (далее — ИСМ) в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности (охрана труда, промышленная, пожарная безопасность и безопасность дорожного движения). Она распространяется на всех работников Общества</p>		Нет

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
403-9	<p>Производственные травмы. Количество и частота смертельных случаев в результате производственных травм — 0. Количество и частота тяжелых производственных травм (исключая смертельные случаи) — 0. Количество и частота регистрируемых производственных травм (несчастных случаев с персоналом) — 0. Основные виды производственных травм — не зарегистрировано. Количество отработанных часов — 1 972 ч</p>	79	Да, в части количества несчастных случаев с персоналом
403-10	<p>Число погибших в результате плохого состояния здоровья, связанного с работой, — 0. Количество регистрируемых случаев ухудшения состояния здоровья, связанного с работой, — 0</p>		
Коэффициент отсутствия на рабочем месте	Коэффициент отсутствия на рабочем месте — 3,62%		Да
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	87	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	87	
404-1	Развитие персонала и управление эффективностью труда	94–95	Да, в части среднегодового количества часов обучения с разбивкой по полу и категориям сотрудников
404-3	Развитие персонала и управление эффективностью труда Формирование кадрового резерва и работа с молодыми специалистами	96	Нет
GRI 405 РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ			
GRI 103	Подходы к управлению		
103-1	Объяснение существенных тем и границ	65–66	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие Кадры и социальная политика	87–99	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	87–99	
405-1	Численность и структура персонала	87–99	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	87	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	87	
406-1	Управление персоналом	91	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	87	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	87	
408-1	Управление персоналом	87	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	87	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Кадры и социальная политика	87	
409-1	Управление персоналом	87	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	100	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100	
411-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами. В 2021 году не зафиксировано обращений о нарушении прав коренных 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
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	100	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
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	100	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100	
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 в 2021 году 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	100–101	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100–101	
417-3	В 2021 году не выявлены случаи несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство		Нет



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 МЕТОДИКА РАСЧЕТА СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ, ПРОШЕДШИХ НЕЗАВИСИМУЮ ПРОВЕРКУ

ПОКАЗАТЕЛЬ	МЕТОДИКА РАСЧЕТА И ГРАНИЦЫ
Текущесть кадров (в составе элемента отчетности GRI 401-1)	Коэффициент текущесть кадров рассчитан в соответствии с двумя методиками: 1) методика ПАО «Газпром»: отношение количества выбывших по собственному желанию и без уважительной причины сотрудников к среднесписочной численности за отчетный период (раздел «Численность и структура персонала»); 2) методика стандартов GRI: отношение количества всех выбывших сотрудников к численности сотрудников на конец отчетного периода (Приложение 3. «Указатель содержания GRI»). Показатель учитывает сотрудников всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета.
Количество несчастных случаев с персоналом (в составе элемента отчетности GRI 403-9)	При расчете количества несчастных случаев за 2021 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 (в составе элемента отчетности GRI 305-7)	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 (в составе элемента отчетности GRI 303-3)	Общий объем забираемой воды рассчитан как суммарный объем забранных подземных, пластовых и приобретенных (муниципальных) вод. Расчет включает потребление воды подразделениями Компании в г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Общая масса образования отходов (в составе элемента отчетности GRI 306-3)	Общая масса отходов рассчитана как суммарная масса отходов всех классов опасности, образованных в подразделениях компании в г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Общее потребление энергии (в составе элемента отчетности GRI 302-1)	Суммарный объем потребления энергии включает 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 потребление энергии подразделениями компании в 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 (в составе элемента отчетности GRI 411-1)	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, поступивших 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 (в составе элемента отчетности GRI 404-1)	Показатель рассчитывается в соответствии со стандартом GRI как отношение количества часов подготовки к общей численности соответствующей категории или пола.
Количество аварий (в составе элемента отчетности GRI OG13)	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 (в составе элемента отчетности GRI 302-4)	При расчете учитывалась экономия по природному газу Базовый год 2021 на основании целей и задач по СЭНМ. Используются коэффициенты перевода единиц



ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ИТОГАМ ПРОВЕДЕНИЯ ВНЕШНЕГО ЗАВЕРЕНИЯ

ОТЧЕТ 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 2021 год (далее — Отчет). 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 элементов отчетности (показателей деятельности) в области устойчивого развития, раскрытых в Отчете (далее — Выбранные показатели):

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

ОАО «Севернефтегазпром» отвечает за подготовку указанной информации об устойчивом развитии, включенной в Отчет, в соответствии с требованиями Стандартов отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности* (далее — Стандарты). Эта ответственность включает в себя разра-

* GRI Sustainability Reporting Standards.

ботку, 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 на основании выполненных нами процедур и полученных доказательств предоставить вывод по заданию, обеспечивающему ограниченную уверенность относительно соответствия Выбранных показателей требованиям Стандартов. 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 (критерии — требования 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 информации, имеющейся на сайте ОАО «Севернефтегазпром», касающейся Выбранных показателей.
- Изучение опубликованных заявлений третьих лиц, касающихся экономических, экологических и социальных аспектов деятельности ОАО «Севернефтегазпром», с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных в Отчете и относящихся к Выбранным показателям.
- Выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в ОАО «Севернефтегазпром» и относящихся к Выбранным показателям систем управления экономическими, экологическими и социальными аспектами устойчивого развития.
- Изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования, верификации, анализа и отбора данных, относящихся к Выбранным показателям и подлежащих включению в Отчет.
- Анализ Выбранных показателей на соответствие требованиям Стандартов.

Процедуры проводились исключительно в отношении Выбранных показателей за 2021 год, которые раскрыты в Отчете, подготовленном на русском языке.

Общество с ограниченной ответственностью
«Финансовые и бухгалтерские консультанты»
Практикующий специалист
Партнер

на основании доверенности № 76/18 от 17 декабря 2018 года
Российская Федерация, г. Москва, 29 апреля 2022 года

Оценка надежности Выбранных показателей проводилась в отношении информации, ссылки на которую представлены в разделе Отчета «Методика расчета существенных показателей деятельности компании в области устойчивого развития, прошедших независимую проверку». В отношении указанной информации проводилась оценка соответствия раскрываемых данных представленным нам документам внешней и внутренней отчетности.

Процедуры не проводились в отношении заявлений прогнозного характера; заявлений, выражающих мнения, убеждения или намерения ОАО «Севернефтегазпром» предпринять какиелибо действия, относящиеся к будущему времени, а также в отношении заявлений, в качестве источников которых в Отчете указаны экспертные суждения.

Процедуры проводились в отношении полиграфической версии Отчета, утвержденного Генеральным директором ОАО «Севернефтегазпром», а также подлежащего направлению в Глобальную инициативу по отчетности для уведомления об использовании Стандартов при подготовке Отчета.

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, по соответствию Выбранных показателей во всех существенных аспектах требованиям 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.



В. Ю. Скобарев

ФОРМА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Вы ознакомились с Годовым отчетом ОАО «Севернефтегазпром» за 2021 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 2021 год: _____

9. Заинтересованы ли вы или ваша организация в диалогах по подготовке отчета об устойчивом развитии Общества за 2021 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 2021 год: _____

11. К какой группе заинтересованных лиц вы относитесь:

- a. Работник 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/>

