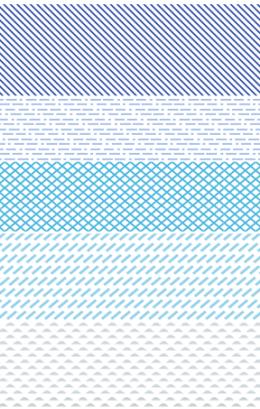
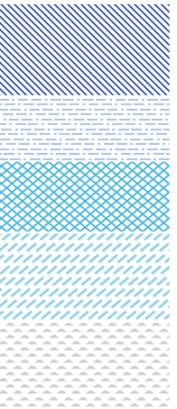




ГODOVOЙ ОТЧЕТ
2020

ГODOBOЙ ОТЧЕТ **2020**



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 2020 ГОДА	5			112
3	КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2020 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. Трудноизвлекаемые запасы Добыча природного газа 	22			119
6	ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ	23			119
	<ul style="list-style-type: none"> Интеллектуальная собственность Рационализаторская деятельность Популяризация инновационной деятельности 	24			120
7	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	26			122
8	ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	28			123
	<ul style="list-style-type: none"> Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Движение денежных средств за отчетный период Основные финансовые коэффициенты 	29			124
9	УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	32			126
	<ul style="list-style-type: none"> Определение приоритетов Охрана окружающей среды Энергопотребление и энергосбережение Безопасность персонала и производства Кадры и социальная политика Взаимодействие с заинтересованными сторонами 	34			128
		35			128
		36			128
		40			130
		52			134
		53			136
		54			138
		62			139
		63			141
		66			141
		67			143
		70			143
		76			156
		79			157
		87			159
		100			
			11	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ	120
				<ul style="list-style-type: none"> Уставный капитал Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 	122
			12	СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	124
				<ul style="list-style-type: none"> Отраслевые риски Финансовые риски Правовые риски 	126
			13	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	130
				<ul style="list-style-type: none"> Этика и добросовестность Регистрационные сведения 	134
			14	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	136
				<ul style="list-style-type: none"> Принципы подготовки Отчета Раскрытие информации Приложение 1. Перечень совершенных Обществом в 2020 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками Приложение 2. Перечень совершенных Обществом в 2020 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имела 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 	141



Введение



В представленном Годовом отчете раскрыта информация о результатах производственно-хозяйственной деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром», Общество, Компания) за 2020 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 2020 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

Уважаемые акционеры, коллеги!

ОАО «Севернефтегазпром» выполнило все взятые на себя обязательства и, несмотря на объективные сложности, вызванные пандемией коронавируса, завершило 2020 год на хорошей ноте.

Для Компании минувший год стал временем создания платформы для дальнейшего успешного развития. Общество укрепило ресурсную базу, нарастило производственные мощности, подтвердило свою финансовую устойчивость и продолжило реализацию выбранной стратегии, направленной на качественные изменения, обеспеченные, в первую очередь, активным внедрением новых технологий.

В мае 2020 года ОАО «Севернефтегазпром» достигло знаковой цифры — добыто 300 миллиардов кубометров природного газа. Стабильность поставок углеводородов на мировой рынок обеспечивается, в том числе, благодаря разработке запасов туронской залежи. Общество первым в России приступило к промышленному освоению трудноизвлекаемых запасов. В ноябре 2020 года добыт 3-й миллиард кубометров природного газа из туронской залежи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Это стало возможным благодаря широкому комплексу работ по строительству и обустройству высокотехнологичных скважин, позволяющих разрабатывать залежи со сложным геологическим строением. В соответствии с «Технологической схемой разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения», в 2020 году бурением окончено 47 скважин,

строительством — 42 скважины, из них введены в эксплуатацию 11. К окончанию 2022 года планируется закончить строительство и обустройство 88 скважин, доведя эксплуатационный фонд до 105.

За каждым показателем деятельности ОАО «Севернефтегазпром», за всеми достижениями Компании стоят люди. Общество всесторонне поддерживает работников и членов их семей, создает условия для отдыха и лечения. Забота о здоровье коллектива всегда была приоритетом Компании. Сейчас, когда эпидемиологическая обстановка обострена, проводятся все необходимые превентивные и санитарные мероприятия на всех объектах Общества для обеспечения здоровья и безопасности работников.

Несмотря на новые серьезные вызовы, которые стоят сегодня перед всем миром, ОАО «Севернефтегазпром» продолжает решать ключевые стратегические задачи и остается эффективным активом для государства и его акционеров. Профессионализм и слаженность работы коллектива Общества являются залогом его дальнейшего успешного развития и достижения поставленных целей.

С уважением,
Александр Медведев,

Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром»



Обращение генерального директора

Уважаемые коллеги, акционеры, партнеры!

В 2020 году ОАО «Севернефтегазпром» продолжило динамичное развитие и работу по укреплению ресурсной и технологической базы. Опираясь на свои ключевые принципы — эффективность, инновации и безопасность, Общество продемонстрировало успешные производственные и финансовые результаты, несмотря на непростую ситуацию, связанную с пандемией коронавируса. В отчетном году ОАО «Севернефтегазпром» сохранило показатели добычи углеводородов на проектном уровне, чему способствовала успешная реализация проекта по разработке трудноизвлекаемых запасов Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

Вовлечение в разработку запасов туронской залежи — одна из приоритетных задач Компании. В ноябре 2020 года добыт 3-й миллиард кубометров туронского газа. Пройдя этот важный рубеж, разработав технологии для эффективной добычи, мы перешли в активную стадию промышленного освоения и, по сути, подтвердили свое положение среди лидеров в области добычи трудноизвлекаемых запасов полезных ископаемых.

Наряду с большими объемами добычи и постоянным внедрением передовых исследований и разработок Общество по-прежнему придерживается высоких экологических и технических стандартов. Приоритетами остаются охрана труда и обеспечение безопасности на рабочем месте, бережное использование природных ресурсов и минимизация экологических рисков. ОАО «Севернефтегазпром»

остаётся надёжным партнером в формировании стабильной и благоприятной социальной среды. Оказывает содействие развитию регионов присутствия, в полном объеме реализует социальные и благотворительные программы. Еще на пять лет продлено соглашение о взаимном сотрудничестве с Правительством Ямало-Ненецкого автономного округа, которое предусматривает в том числе взаимодействие Компании с Красноселькупским и Пууровским районами, городом Новый Уренгой.

В 2021 году перед ОАО «Севернефтегазпром» стоят не менее амбициозные планы. Мы намерены продолжить освоение трудноизвлекаемых запасов, завершить строительство и ввести в эксплуатацию дожимной компрессорный цех №2, в составе шести газоперекачивающих агрегатов единичной мощностью 16 МВт. Это позволит сохранить уровень добычи и высокие производственные показатели. Уверен, имеющийся потенциал команды профессионалов Общества даст возможность сохранить устойчивость развития и продолжить уверенное движение к стратегическим целям.

С уважением,
Владимир Дмитрук,

генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»



Ключевые события 2020 года



ЯНВАРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация муниципального образования г. Новый Уренгой подписали соглашение о сотрудничестве на 2020 год.

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация Пуровского района подписали генеральное соглашение на 2020–2023 годы, а также соглашение о сотрудничестве на 2020 год.

ОАО «Севернефтегазпром» отметило 22-ю годовщину со дня образования.

Организационный комитет десятого благотворительного марафона «Твори добро» выразил благодарность ОАО «Севернефтегазпром» за оказание помощи в проведении мероприятия.



ФЕВРАЛЬ

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 2019 год.

Команда ОАО «Севернефтегазпром» заняла 3-е место в Кубке мастеров в рамках серии финальных игр Чемпионата г. Новый Уренгой по волейболу.



МАРТ

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в Ямальском нефтегазовом форуме.

Группа молодых специалистов ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в научно-рационализаторском смотре-конкурсе «Битва рацух» ООО «Газпром добыча Уренгой».

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в весенней «Ярмарке вакансий 2020», которая прошла в РГУ нефти и газа (НИУ) имени И. М. Губкина.



АПРЕЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» представило прошедшую аудит финансовую отчетность за 2019 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, и независимое аудиторское заключение на русском и английском языках.



МАЙ

13 мая на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении добыто 300 млрд м³ природного газа.

Совет молодежи ОАО «Севернефтегазпром» присоединился ко всероссийской акции и поздравил всех новоуренгойских ветеранов.



ИЮНЬ

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

Общество в рамках договора оказания благотворительной помощи передало медицинские препараты для лечения коронавирусной инфекции Новоуренгойской городской больницы.

ОАО «Севернефтегазпром» получило благодарность ГБУ ЯНАО «Центр «Милосердие» в МО Красноселькупский р-н за оказанную помощь в организации и проведении благотворительной акции «Подари улыбку детям».



ИЮЛЬ

Две команды ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие в онлайн-игре «Encounter», организованной управлением по работе с молодежью и общественностью Администрации г. Новый Уренгой и приуроченной к празднованию Дня молодежи.



АВГУСТ

Подписано кредитное соглашение по привлечению долгосрочного финансирования в виде банковского кредита в размере до 40 000 млн руб. на максимально выгодных для акционеров условиях, без регресса и обеспечения. Получаемые кредитные денежные средства направляются на финансирование II этапа реализации Технологической схемы разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения.

ОАО «Севернефтегазпром» передало Красноселькупской центральной районной больнице средства индивидуальной защиты, необходимые для лечения пациентов с COVID-19, и переносной рентгенологический аппарат «Арман».

Служба по связям с общественностью и средствами массовой информации Общества приняла участие в региональном этапе VI Всероссийского конкурса СМИ, пресс-служб компаний топливно-энергетического комплекса и региональных администраций «МедиаТЭК».



Ключевые события 2020 года



СЕНТЯБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в XVIII Московском международном энергетическом форуме «ТЭК России в XXI веке».

Команда ОАО «Севернефтегазпром» одержала победу на XI Чемпионате г. Новый Уренгой по мини-футболу среди любительских команд Суперлиги.

Команда ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в ежегодном открытом экстремальном забеге «Гонка чемпионов 2020».

ОАО «Севернефтегазпром» — победитель конкурса «Мой город — мой дом» в номинации «Лучшая прилегающая территория организации».



ОКТАБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» подтвердило соответствие систем менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности и системы энергетического менеджмента требованиям международных стандартов.

В ОАО «Севернефтегазпром» успешно завершился сертификационный аудит системы менеджмента безопасности дорожного движения на соответствие требованиям международного стандарта ISO 39001:2012.

13 лет с момента ввода в промышленную эксплуатацию Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.



НОЯБРЬ

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении добыто 3 млрд м³ туронского газа.

Научно-техническая работа геологов ОАО «Севернефтегазпром» в области освоения технологий гидравлического разрыва пласта (ГРП) получила высокую оценку экспертов.

51 год со дня открытия Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.



ДЕКАБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» и Правительство ЯНАО подписали соглашение о сотрудничестве до 2025 года.

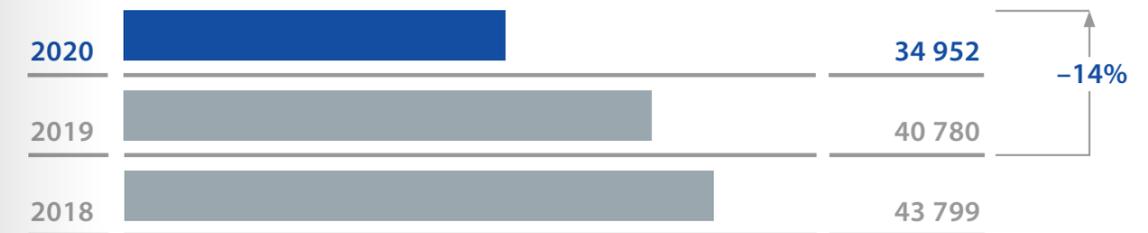
ОАО «Севернефтегазпром» получен сертификат соответствия системы менеджмента безопасности дорожного движения требованиям международного стандарта ISO 39001:2012.

ОАО «Севернефтегазпром» стало победителем ежегодного конкурса «Лучший работодатель в сфере содействия занятости населения в Ямало-Ненецком автономном округе» одновременно в двух номинациях: 1-е место в номинации «Лучший работодатель по временному трудоустройству несовершеннолетних граждан в возрасте от 14 до 18 лет в свободное от учебы время в Ямало-Ненецком автономном округе» и 2-е место в номинации «Лучший работодатель по трудоустройству инвалидов в Ямало-Ненецком автономном округе».

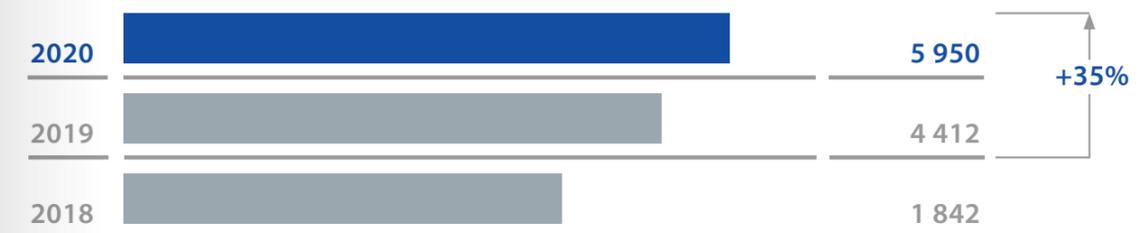


Ключевые показатели
2020 года

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.

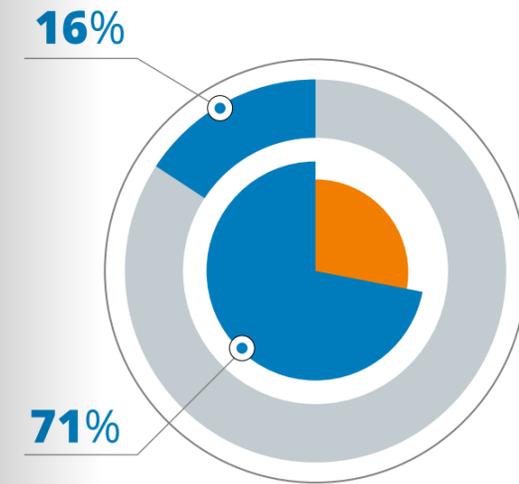
РАЗРАБОТКА И ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, ОТНОсяЩЕГОСЯ К ЧИСЛУ КРУПНЕЙШИХ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ РОССИИ, ЯВЛЯЕТСЯ КЛЮЧЕВЫМ ПРОЕКТОМ КОМПАНИИ.

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.



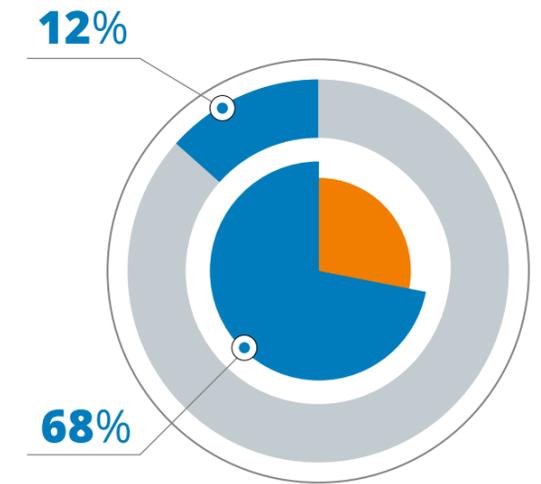
4

ВЕЛИЧИНА ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



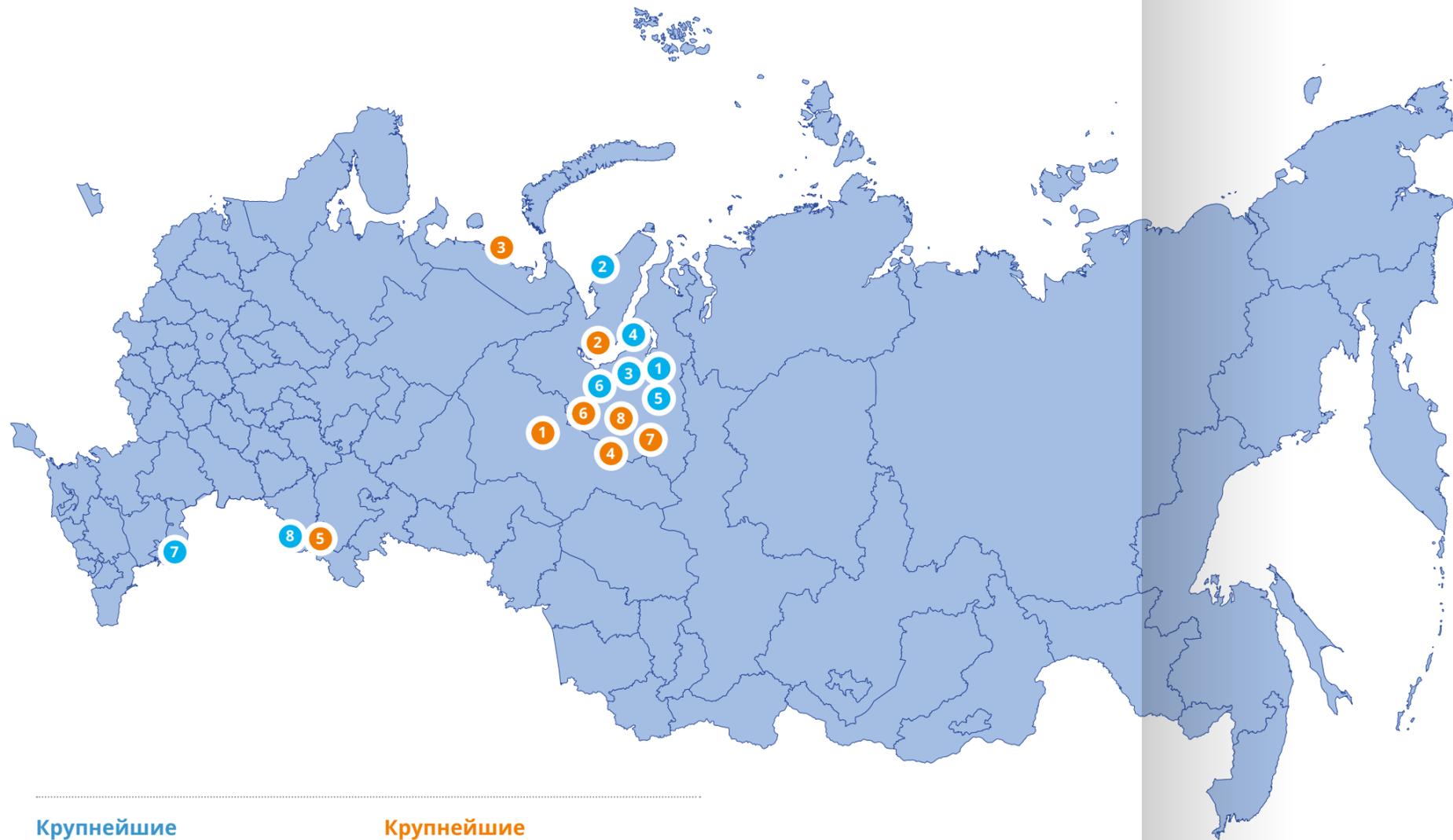
- Оцененные мировые запасы
- Запасы природного газа в РФ
- Доля Группы Газпром

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



- Добыча природного газа в мире
- Добыча природного газа в РФ
- Доля Группы Газпром

* Официальный сайт ПАО «Газпром» www.gazprom.ru.



Крупнейшие месторождения по объемам добычи природного газа

Крупнейшие месторождения по объемам добычи нефти

- 1 ● ЗАПОЛЯРНОЕ
- 2 ● БОВАНЕНКОВСКОЕ
- 3 ● УРЕНГОЙСКОЕ
- 4 ● ЯМБУРГСКОЕ
- 5 ● ЮЖНО-РУССКОЕ
- 6 ● ЯМСОВЕЙСКОЕ
- 7 ● АСТРАХАНСКОЕ
- 8 ● ОРЕНБУРГСКОЕ

- 1 ● ПРИОБСКОЕ
- 2 ● НОВОПОРТОВСКОЕ
- 3 ● ПРИРАЗЛОМНОЕ
- 4 ● ВЫНГАПУРОВСКОЕ
- 5 ● ВОСТОЧНЫЙ УЧАСТОК ОРЕНБУРГСКОГО НГКМ
- 6 ● СУТОРМИНСКОЕ
- 7 ● ЗАПАДНО-ЧАТЫЛЬКИНСКОЕ
- 8 ● ВЫНГАЯХИНСКОЕ

Примечание. Приведены месторождения углеводородов Группы Газпром (без учета организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции), на которые в совокупности в 2019 году пришлось 70% и более добычи природного газа и нефти.



Месторождения



- 1 ● РУСАНОВСКОЕ
- 2 ● ИМ. В.А. ДИНКОВА
- 3 ● ЛЕНИНГРАДСКОЕ
- 4 ● 75 ЛЕТ ПОБЕДЫ
- 5 ● НЯРМЕЙСКОЕ
- 6 ● МАЛЫГИНСКОЕ
- 7 ● ХАРАСАВЭЙСКОЕ
- 8 ● БОВАНЕНКОВСКОЕ
- 9 ● ТАМБЕЙСКАЯ ГРУППА

- 10 ● РОСТОВЦЕВСКОЕ
- 11 ● НОВОПОРТОВСКОЕ
- 12 ● ЯМБУРГСКОЕ
- 13 ● ЕН-ЯХИНСКОЕ
- 14 ● УРЕНГОЙСКОЕ
- 15 ● ЮБИЛЕЙНОЕ
- 16 ● МЕДВЕЖЬЕ
- 17 ● НАДЫМСКОЕ
- 18 ● ЯМСОВЕЙСКОЕ

- 19 ● КОМСОМОЛЬСКОЕ
- 20 ● МУРАВЛЕНКОВСКОЕ
- 21 ● ЗАПОЛЯРНОЕ
- 22 ● ЮЖНО-РУССКОЕ
- 23 ● ЕТЫ-ПУРОВСКОЕ
- 24 ● ВЫНГАЯХИНСКОЕ
- 25 ● НОВОГОДНЕЕ

— ДЕЙСТВУЮЩИЕ ГАЗОПРОВОДЫ



ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

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 выполнения работ по реконструкции, модернизации, дооборудованию и техническому перевооружению объектов ОАО «Севернефтегазпром» на 2020–2022 годы»;

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

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

выполнение установленных требований и совершенствование интегрированной системы менеджмента (ИСМ), системы энергетического менеджмента, отвечающей требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 50001:2018, ISO 45001:2018, ISO 39001:2012, с целью эффективного управления качеством производства, охраной труда, экологической, промышленной, пожарной безопасностью и 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 13

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

ВОДОЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ (ВОС)

предназначены для подготовки воды хозяйственно-питьевого назначения, хранения производственно-противопожарных запасов воды, подачи воды в отдельные сети производственно-противопожарного и хозяйственно-питьевого водоснабжения 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, подготовкой и транспортировкой газа, химико-аналитическая лаборатория, столовая для дежурного персонала газового промысла

11

ПОЖАРНОЕ ДЕПО

комплекс помещений, предназначенных для размещения работников ведомственной пожарной части и пожарной техники, осуществляющих деятельность по предупреждению и тушению пожаров на объектах газового промысла

12

УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ТЭГ

предназначена для восстановления требуемой концентрации насыщенного раствора гликоля. Установка регенерации ТЭГ состоит из двух технологических линий номинальной производительностью 17 т/ч каждая. Все оборудование установки регенерации, за исключением регенераторов, располагается в основном помещении корпуса регенерации ТЭГ. Регенераторы гликоля располагаются в отдельном помещении



13

13

ДКЦ-2
ПЛАНОВЫЙ ВВОД
В ЭКСПЛУАТАЦИЮ —
2021 ГОД



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

3 МЛРД М³

ТУРОНСКОГО ГАЗА
ДОБЫТО В НОЯБРЕ
2020 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. Трудноизвлекаемые запасы
- Добыча природного газа

23
24
26
28
29

Состояние сырьевой базы

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

По состоянию на 31.12.2020 все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены полностью.

ХАРАКТЕРИСТИКА СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

МЕСТОРОЖДЕНИЕ	ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2020					
	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	572,682	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	8,223	0,079	0,157	–	–	0,160
Итого	583,701	83,656	0,369	4,039	11,019	35,826

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

УГЛЕВОДОРОДЫ	ЗАПАСЫ НА 01.01.2020		ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАПАСАХ В 2020 ГОДУ						ЗАПАСЫ НА 31.12.2020		
	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	607,478	83,656	24,032	0,255	–	–	–	–	–	583,701	83,656
Конденсат, млн т	0,369	4,039	–	–	–	–	–	–	–	0,369	4,039



В ноябре 2020 года получен прирост запасов по Западно-Часельскому месторождению Южно-Русского лицензионного участка (ЮРЛУ) в размере 0,255 млрд м³.

По результатам испытания скважины № 2П, расположенной на севере Западно-Часельского месторождения на территории Западно-Часельского ЛУ (недропользователь: ООО «Кынско-Часельское нефтегаз», ПАО «Роснефть»), а также по результатам МДТ-исследований, выполненных в указанной скважине, увеличены промышленные

запасы газа пласта Т₁ за счет уточнения положения уровня газо-водяного контакта (ГВК) (было — 874,4 м, стало — 878,6 м). Получен протокол Федерального агентства по недропользованию (ФАН) (№ 03-18/712-пр от 13.11.2020) с положительным заключением государственной экспертизы (№ 183-20 оп от 11.11.2020). В указанном протоколе прирост запасов газа по Западно-Часельскому месторождению по пласту Т₁ по категории С₁ в пределах Южно-Русского участка недр составил 0,255 млрд м³.

Разработка сеноманской и туронской газовых залежей

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗРАБОТКИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020	
	ПРОЕКТ	ФАКТ
Годовой отбор газа, млрд м ³ /год	24,5651	24,032
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	22,5475	21,779
Турон (Т ₁₋₂)	2,0176	2,253
Накопленный отбор газа, млрд м ³	315,671	315,365
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	311,797	311,640
Турон (Т ₁₋₂)	3,874	3,725
Отбор газа от начальных извлекаемых запасов, %	45,3	52,16
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	44,8	51,54
Турон (Т ₁₋₂)	0,5	0,62
Отбор газа за 2020 год от начальных извлекаемых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	4,009	3,87
Турон (Т ₁₋₂)	0,843	0,94
Ввод скважин, шт.:	13	11
Добывающих	13	11
Наблюдательных	0	0
Поглощающих	0	0
Фонд скважин на конец года, шт.:	200	230
Газовых	171	201
Наблюдательных	26	26
Поглощающих	3	3
Коэффициент эксплуатации скважин	0,950	0,959





Геологоразведочные работы

В 2020 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 2020 ГОДУ ОСУЩЕСТВЛЯЛОСЬ СТРОИТЕЛЬСТВО РАЗВЕДОЧНОЙ СКВАЖИНЫ № Р-62 И ИСПЫТАНИЕ ПЕРВОГО ОБЪЕКТА.

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 углеводородов (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 было запланировано выполнить бурение с отбором керна и начать испытание скважины № Р-62 Южно-Русского лицензионного участка. План по проходке в 2020 году выполнен на 100% (пробурено 3 090 м горных пород). Выполнен весь запланированный комплекс геофизических исследований скважин (ГИС) (в том числе MDT компании Schlumberger). Отобрано 159,4 м кернового материала. Выполнено испытание первого объекта (пласт Ю₂¹).

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ТЕМАТИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Научно-технические и тематические исследования проводились согласно утвержденному уточненному геологическому заданию на 2020 год и выполнены в полном объеме.

В 2020 году продолжились работы по систематизации и хранению кернового материала в кернохранилище г. Тюмень, отобранного в геологоразведочных скважинах Южно-Русского лицензионного участка.

Выполнены работы по III этапу договора по формированию и ответственному хранению эталонных и представительных коллекций керна, отобранных на Южно-Русском лицензионном участке. По четырем скважинам выполнены отбор представительных коллекций керна, сформированных из образцов верхней части каждого метра, паспортизация представительных коллекций керна, детальное послойное литологическое описание образцов представительной коллекции керна, фотографии коллекций керна в дневном свете и т. д.

Завершены работы по сбору, систематизации и анализу данных по результатам исследований керна и пластовых флюидов на Южно-Русском лицензионном участке. Результатом работы по III этапу договора явился табличный каталог данных по результатам исследований керна, отобранного из восьми наблюдательных скважин на Южно-Русском лицензионном участке. В табличном каталоге систематизированы общие сведения по скважинам, стратиграфические разбивки, плановые и фактические глубины и объемы отбора керна с указанием возраста пород, результаты исследований керна. По каждой скважине составлены комплекты унифицированных таблиц по результатам исследования керна.

Завершены работы по созданию объемной геомеханической модели Южно-Русского месторождения на весь интервал осадочного чехла для планирования геолого-технических мероприятий (ГТМ) и оптимальной разработки:

- выполнено построение объемной геомеханической модели Южно-Русского месторождения от поверхности до подошвы сеноманских отложений;
- выполнено построение совмещенной объемной геомеханической и гидродинамической модели туронской залежи;

- выполнено построение совмещенной объемной геомеханической и гидродинамической модели сеноманской залежи;
- выполнено построение объемной геомеханической модели месторождения от поверхности до подошвы нижнемеловых отложений;
- выполнено построение объемной геомеханической модели месторождения от поверхности до подошвы юрских отложений;
- дана оценка рисков геологических осложнений и выработаны рекомендации по безаварийному бурению проектируемых скважин, включающих оптимальную плотность бурового раствора;
- выполнен прогноз изменения состояния призабойной зоны для пластов сеноманских и туронских отложений;
- выработаны рекомендации по программе дополнительных исследований для вертикальных разведочных скважин под задачи геомеханического моделирования;
- выработаны рекомендации по ГТМ для планирования разработки.

В рамках договора с ООО «Газпром ВНИИГАЗ» продолжается выполнение работ по комплексному исследованию изолированного керна, отобранного из разведочной скважины № Р-62 ЮРЛУ. На поступившем в лабораторию г. Тюмени керне был выполнен весь комплекс запланированных работ по II и III этапам договора.

Выполнены комплексные лабораторные физико-химические и аналитические исследования проб пластовых флюидов, отобранных из разведочной скважины № Р-62 на Южно-Русском ЛУ во время испытания первого объекта и доставленных в Центр исследования пластовых систем (г. Тюмень):

- для проб газа из трубного пространства определены подробные компонентно-фракционные составы;
- для проб пластовой воды и воды из сепаратора определены физико-химические свойства и химический состав;
- для проб стабильного конденсата определены общие физико-химические свойства, проведена разгонка;
- для полученных узких фракций также определены свойства.



Получены топливные фракции, определены их физико-химические свойства, а также компонентно-фракционные и индивидуальные компонентные углеводородные составы бензиновых фракций.

Начато выполнение работ по методике определения подсчетных параметров по результатам исследования керна и данным ГИС туронской газовой залежи ЮРНГКМ. Работы по I этапу договора завершены, окончание работ запланировано на 4-й квартал 2021 года.

Начато выполнение работ по комплексной переобработке и интерпретации сейсморазведочных работ и данных ГИС, созданию единой геологической модели в пределах Южно-Русского ЛУ.





Эксплуатационное бурение. Трудноизвлекаемые запасы

РАЗРАБОТКА ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ ТУРОНСКОГО ГАЗА

Туронский гидрогеологический комплекс имеет локальное распространение, залегая внутри мощной глинистой толщи (800–1 000 м), являющейся региональной покрывкой для крупных скоплений газа в сеномане, иногда он содержит в себе промышленное скопление газа, как на Заполярном и на Южно-Русском месторождениях. Литологически породы пласта представлены песчаниками и алевролитами с прослоями алевроитовых глин с включением в породах, разбухающих при взаимодействии с водой глинистых минералов (монтмориллонит и смешаннослойные образования), которые отрицательно влияют на значения пористости. Средневзвешенное значение проницаемости составляет на порядок ниже сеноманских пород ($52,35 \cdot 10^{-3}$ мкм² — туронские, $863,43 \cdot 10^{-3}$ мкм² — сеноманские). Низкие пластовые температуры (16–17 °С) способствуют эксплуатации скважин в гидратном режиме.

Самостоятельное освоение туронской залежи началось в соответствии с «Проектом опытно-промышленной разработки туронских газовых залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения» (2007 год). Опытно-промышленная эксплуатация началась в декабре 2011 года пуском одной двухзбойной скважины, подключенной в газосборную сеть (ГСС) сеноманского промысла. В 2014 году пробурена экспериментальная скважина с восходящим окончанием. В 2016 году на следующей субгоризонтальной скважине проведен многостадийный гидроразрыв пласта (ГРП).

В 2017 году протоколом КГП ПАО «Газпром» № 102-р/2017 от 31.10.2017 и протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 7124 от 15.12.2017 утвержден новый проектный документ — «Технологическая схема разработки туронской и сеноманской газовых залежей» (автор проекта ООО «Газпром проектирование»), предусматривающий разработку туронской и сеноманской залежей как отдельных объектов при совместной системе сбора и подготовке газа. Для турона предусмотрены следующие технологические решения:

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

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

максимальная годовая добыча газа — 9,36 млрд м³;

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

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

использование совместной (существующей) ГСС.

СТРОИТЕЛЬСТВО ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН НА ТУРОНСКУЮ ЗАЛЕЖЬ

Согласно проекту «Технологическая схема разработки сеноманской и туронской газовых залежей» и Групповому рабочему проекту на строительство эксплуатационных скважин с фильтровым окончанием на туронскую газовую

залежь № 85/17-1 (автор проекта ООО «МИПТЭК»), утвержденному приказом № 230 от 04.06.2018. В 2019 году начато строительство I этапа дообустройства месторождения на туронской газовой залежи.

I этап включает в себя 88 эксплуатационных скважин на 32 кустовых площадках (2 фазы строительства).

1-я фаза — на 16 кустовых площадках 45 эксплуатационных скважин, из которых 42 скважины с восходящей конструкцией и 3 скважины — субгоризонтальные с многостадийным ГРП.

В 2020 году продолжено строительство 1-й фазы (45 эксплуатационных скважин) I этапа дообустройства месторождения на туронскую газовую залежь.

На 31.12.2020 по 1-й фазе закончены бурением 44 скважины, 41 скважина закончена строительством и введена в основные средства, 4 скважины перешли на 2021 год.

Строительство 1-й фазы планируется завершить в I полугодии 2021 года.

2-я фаза — на 16 кустовых площадках 43 эксплуатационных скважины, из которых 42 скважины с восходящей конструкцией и 1 скважина — субгоризонтальная с многостадийным ГРП.

2-я фаза планировалась к масштабному строительству в 2021 году.

На 31.12.2020 по 2-й фазе началось активное строительство. В связи с ускорением производственного процесса и уточнением календарного графика строительства закончено монтаж — 10 скважин, закончено бурением — 5 скважин, закончено строительством и введено в основные средства — 1 скважина.

Сроки строительства эксплуатационных скважин 2-й фазы: 2021 год — 1-й квартал 2022 года.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	2020	2019	2018	2017	2016
Добыча (извлечено из пласта)	24,032	25,079	25,128	25,050	25,149
Потери природного газа при исследованиях газовых скважин	0,033	0,006	0,002	0,007	0,025
Валовая добыча природного газа	23,999	25,073	25,126	25,043	25,124
Собственные технологические нужды	0,260	0,249	0,208	0,163	0,138
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,0004	0,0006	0,0007	0,001	0,001
Товарный газ	23,739	24,823	24,917	24,879	24,985

Эксплуатационное бурение.
Трудноизвлекаемые запасы
Добыча природного газа



Добыча природного газа

В 2020 ГОДУ ПЛАН ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ОПРЕДЕЛЕН В ОБЪЕМЕ

23 754 МЛН М³

ФАКТИЧЕСКИ ВАЛОВАЯ
ДОБЫЧА ГАЗА СОСТАВИЛА

23 999 МЛН М³

ПЛАНОВОЕ ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНО НА

101,03% (+245,378 МЛН М³)





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

41

**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 ВО 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

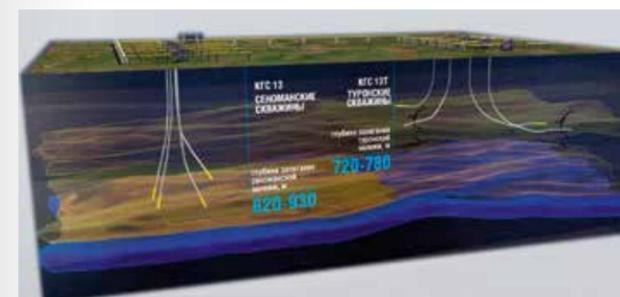
- Интеллектуальная собственность
- Рационализаторская деятельность
- Популяризация инновационной деятельности

34
35
36

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

Научно-исследовательская работа на тему: «Цифровой двойник» геолого-технологической модели: продуктивные пласты — скважины — газосборная сеть — пункт переключательной арматуры Южно-Русского месторождения с положительными результатами выполнена в 2019 году. Результаты оценки экономической эффективности от внедрения «Цифрового двойника» доказали, что проект является эффективным, внутренняя норма доходности (IRR) — 32%.

В 2020 году выполнены опытно-конструкторские работы. Проведен полномасштабный комплекс научно-технических мероприятий, по результатам которого разработан технорабочий проект, состоящий из 23 разделов и сметной документации общим объемом 1 300 листов, а также видеоролик, наглядно представляющий структуру проекта.



Реализацию уникального проекта планируется выполнить до конца 2021 года, ввод программно-технического комплекса в постоянную эксплуатацию запланирован на II квартал 2022 года, после проведения опытной эксплуатации.

ПОСЛЕ ВНЕДРЕНИЯ ПРОЕКТА «ЦИФРОВОЙ ДВОЙНИК» БУДЕТ ПОЛУЧЕНО ПЯТЬ ОСНОВНЫХ ЭФФЕКТОВ: СТРАТЕГИЧЕСКИЙ, КОММЕРЧЕСКИЙ, УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ, РЕСУРСНЫЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ.

Реализация проекта позволит повысить экономическую эффективность совместной разработки сеноманской и туронской газовых залежей по единой газосборной сети, а также создать систему предиктивного анализа и технико-экономической оценки принимаемых решений в режиме онлайн с использованием искусственного интеллекта.





Интеллектуальная собственность

РАЗВИТИЕ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТРАДИЦИОННО В ФОКУСЕ ВНИМАНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ». ИСПОЛЬЗОВАНИЕ САМЫХ ПРОГРЕССИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И СОВРЕМЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ВЫСОКУЮ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ КОМПАНИИ.

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 работников Общества проходят процедуру патентования с целью возможности их внедрения на предприятиях топливно-энергетического комплекса на условиях лицензионных договоров.

В 2020 году в Государственном реестре РФ зарегистрированы следующие объекты патентных и авторских прав:

Автоматизированная система управления техническим обслуживанием и ремонтом (АСУ ТОиР) (свидетельство о регистрации программы для ЭВМ № 2020610840);

Система обеспечения безопасности мобильных контролируемых объектов (патент на полезную модель № 2721370);

Устройство для долива масла в маслобак газотурбинной установки (патент на полезную модель № 199250).

По состоянию на 31.12.2020 в Обществе действует 36 объектов патентных и 5 объектов авторских прав, из которых 35 объектов используются в производственной деятельности.



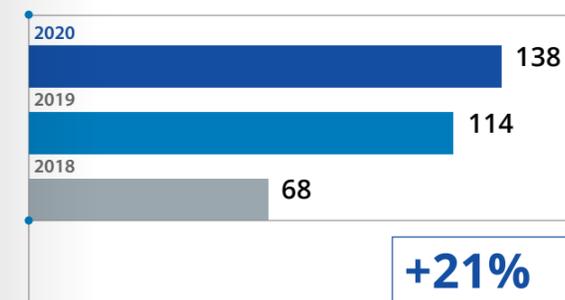
Рационализаторская деятельность

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

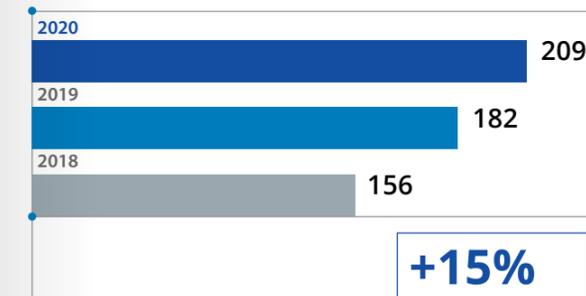
Мотивация работников Общества различного рода поощрениями способствует постоянному поиску нестандартных технических решений.

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

КОЛИЧЕСТВО ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ РАЦИОНАЛИЗАТОРСКИХ ПРЕДЛОЖЕНИЙ, ЕД.



КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, УЧАСТВУЮЩИХ В РАЗВИТИИ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЧЕЛОВЕК



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.

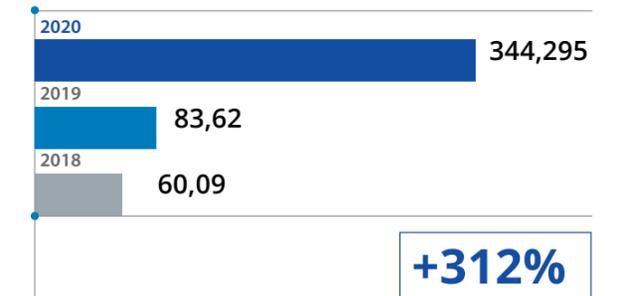
В 2020 году внедрены инновации, направленные на:

обеспечение учета и контроля исполнения регламентов технического обслуживания и ремонта оборудования, расходования материально-технических ресурсов;

расширение функциональных возможностей системы обеспечения безопасности мобильных объектов;

снижение эксплуатационных затрат и технологических потерь природного газа, оптимизацию трудозатрат при техническом обслуживании газотурбинных установок.

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





Популяризация инновационной деятельности

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

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



ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА НА КОНКУРСАХ И КОНФЕРЕНЦИЯХ:

Общественная Премия имени Н. К. Байбакова в области устойчивого развития энергетики и общества.

Тема доклада: «Совершенствование технологии проведения газодинамических исследований скважин туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения» — диплом лауреата.

Конкурс научно-технических произведений среди молодых ученых и специалистов Газпром «ВНИИГАЗ».

Тема доклада: «Проектирование, проведение и оценка геометрии трещин МГРП для горизонтальной скважины в туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения» — диплом лауреата II степени.

Всероссийский конкурс «Новая идея» на лучшую научно-техническую разработку среди молодежи предприятий и организаций топливно-энергетического комплекса.

Тема доклада: «Создание и внедрение инновационных методов разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами газа, позволяющих увеличить рентабельность добычи». Подведение итогов ожидается в 1-м квартале 2021 года.

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

Тема доклада: «Результаты инновационной деятельности ОАО «Севернефтегазпром».

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

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

ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА В ПУБЛИКАЦИЯХ:

«Газовая промышленность».

Тема публикации: «Снижение коррозионного воздействия хозяйственно-бытовых и промышленно-дождевых сточных вод с содержанием ВМС на оборудование системы сбора, очистки и закачки в поглощающий пласт сточных вод газового промысла».

Авторы: В.В. Дмитрук, А.А. Касьяненко, С.В. Полтавский, А.А. Легай.

Тема публикации: «Внутренний аудит как инструмент совершенствования ОАО «Севернефтегазпром»».

Авторы: Н.В. Полтавская.

Тема публикации: «ГРП в туронской газовой залежи».

Авторы: А.В. Плотников, М.П. Миронов, И.Р. Дубницкий.

Тема публикации: «Исследование условий образования гидратов на образцах керна низкопроницаемых коллекторов с высокой остаточной водонасыщенностью при воздействии на породы растворами глушения, освоения, интенсификации».

Авторы: И.Р. Дубницкий.

«Инженерная практика».

Тема публикации: «Автоматизация процесса метрологического обеспечения на предприятии топливно-энергетического комплекса».

Авторы: М.В. Чувашов.

Тема публикации: «Новый взгляд на системы телекоммуникации в период борьбы с распространением коронавирусной инфекции».

Авторы: Р.В. Швайкин.

Тема публикации: «Некоммерческое развитие системы мониторинга для обеспечения безопасности мобильных объектов ОАО «Севернефтегазпром»».

Авторы: В.В. Дмитрук, А.А. Касьяненко, А.А. Солодовниченко, А.Н. Долгих.



«Connect.WIT».

Тема публикации: «ИТ как алгоритм эффективного управления интегрированной системой менеджмента».

Авторы: Р.В. Швайкин.

«Society of Petroleum Engineers».

Тема публикации: «МГРП на углеводородной основе в низкопроницаемой газовой залежи».

Авторы: А.В. Плотников, Е.П. Миронов, А.А. Легай, И.Р. Дубницкий, С.А. Завьялов, В.В. Воробьев.

«Главный энергетик».

Тема публикации: «Повышение надежности электрообеспечения объектов газового промысла Южно-Русского месторождения ОАО «Севернефтегазпром»».

Авторы: В.В. Дмитрук, А.А. Касьяненко, В.Б. Ульянов, А.А. Легай.

«СФЕРА НЕФТЬ И ГАЗ».

Тема публикации: «Совершенствование проектных решений для повышения эксплуатационной надежности оборудования дожимной компрессорной станции».

Авторы: А.В. Евдокимов, И.В. Кравченко.

Тема публикации: «Эффективное управление несоответствиями в производственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром»».

Авторы: А.Е. Озерина, Е.Н. Шуплецова.

«Недропользование XXI век».

Тема публикации: «Оценка достоверности методик интерпретации газодинамических исследований горизонтальных скважин с восходящим окончанием туронских залежей».

Авторы: В.В. Воробьев, Е.П. Миронов, А.С. Журилин.



**СОЗДАНИЕ ПОТЕНЦИАЛА ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ
ТЕХНИЧЕСКОГО УРОВНЯ, ЭФФЕКТИВНОСТИ
И БЕЗОПАСНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА ЛЕЖИТ
В ОСНОВЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

Увеличение производственного потенциала за счет обновления, качественного совершенствования основных фондов, а также повышения технического уровня и эффективности производства — одно из основных направлений деятельности ОАО «Севернефтегазпром»

26,59 МЛРД РУБ.

ОБЪЕМ
КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ
ЗА 2020 ГОД



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ОСТАЮТСЯ СОХРАНЕНИЕ ТЕКУЩЕГО УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ, ВЫПОЛНЕНИЕ ЛИЦЕНЗИОННЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ПЛАНА ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ, УСТАНОВЛЕННЫХ ДОЛГОСРОЧНЫМ ПЛАНом РАЗРАБОТКИ ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ 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 производств 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 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;

Комплекс работ по разработке гидронамывного карьера песчаного грунта № 2Г;

Обустройство скважин Р-35 и Р-51 (монтаж технологического оборудования);

Реконструкция эксплуатационной газовой скважины № 381 ЮРНГКМ зарезкой бокового ствола;

Техническое перевооружение скважин № 133 и № 352 (замена НКТ).

Осуществлялась разработка дополнения к проекту на реконструкцию эксплуатационных газовых скважин ЮРНГКМ зарезкой боковых стволов.



ИНВЕСТИЦИИ В ДОРАЗВЕДКУ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Разведочное бурение скважины № Р-62 на ЮРНГКМ.

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

В 2020 году завершены работы по следующим объектам:

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

Выполняются работы по следующим объектам:

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

Реконструкция ДКЦ-1 (ГПА-1-4);

Дооборудование объектов инженерно-техническими средствами охраны «ИТСО»: Вахтового поселка на ЮРНГМ, ППЮМ, УКПГ, ЭСН, Узлов связи (ПРС-34, ПРС-65, ПРС-93, УРС-1), АБК на базе заказчика;

Техническое перевооружение объекта. УКПГ. Внутриплощадочные сети. Сети водоснабжения и канализации.

ИНВЕСТИЦИИ В АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВЫЕ ОБЪЕКТЫ

В целях улучшения функциональных параметров объектов выполнены намеченные работы по реконструкции помещений Административного здания и Пункта сбора вахт в г. Новый Уренгой.

ИНВЕСТИЦИИ ВО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (НМА, НИОКР)

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

Выполнение опытно-конструкторской работы по разработке технорабочего проекта «Цифровой двойник» геолого-технологической модели: продуктивный пласт — скважина — газосборная сеть — пункт переключающей арматуры Южно-Русского месторождения.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Капитальные вложения в 2020 году составили 26 586 млн руб., что на 212% выше аналогичного показателя прошлого года (8 523 млн руб. в 2019 году).

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2020 ГОД

26 586

 МЛН РУБ.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2020	2019	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	26 586	8 523	18 063	212
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	16 004	2 930	13 074	446
Техническое перевооружение скважин	2	–	2	100
Геологоразведочные работы на месторождении	439	102	337	330
ПИР будущих лет	16	19	–3	–17
Оборудование, не входящее в сметы строительства	135	170	–35	–21
Объекты строительства	9 854	5 279	4 575	87
Приобретение внеоборотных активов	137	23	114	494

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

Строительство и обустройство скважин туронской газовой залежи ЮРНГКМ. Первый этап;

Строительство разведочной скважины № Р-62;

Обустройство ЮРНГКМ. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2;

Комплекс работ по разработке гидронамывного карьера песчаного грунта № 2Г;

Реконструкция эксплуатационной газовой скважины № 381 ЮРНГКМ резкой бокового ствола;

Реконструкции автомобильных дорог ЮРНГКМ;

Реконструкция ДКЦ-1 (ГПА-1-4);

Реконструкции помещений Административного здания и Пункта сбора вахт в г. Новый Уренгой;

Техническое перевооружение объекта. УКПГ. Внутриплощадочные сети. Сети водоснабжения и канализации;

Техническое перевооружение автоматических установок пожаротушения и пожарной сигнализации, систем оповещения и управления эвакуацией в зданиях и сооружениях Общества;

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





**ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ОБЪЕКТОВ
СТРОИТЕЛЬСТВА И ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ,
ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ
В 2020 ГОДУ, СОСТАВИЛА**

17 425 МЛН РУБ.

ВВОД ОБЪЕКТОВ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2020	2019	ИЗМЕНЕНИЕ 2020/2019	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	17 425	5 335	12 090	227
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	14 012	3 546	10 466	295
Техническое перевооружение скважин	3	-	3	100
Бурение разведочное	-	-	-	-
Оборудование, не входящее в сметы строек	135	170	-35	-21
Объекты строительства	3 220	1 607	1 613	100
Внеоборотные активы	55	12	43	359

В 2020 году завершены строительством:

- Скважина эксплуатационная КГС 1Т № 101;
- Скважина эксплуатационная КГС 1Т № 102;
- Скважина эксплуатационная КГС 1Т № 103;
- Скважина эксплуатационная КГС 3Т № 301;
- Скважина эксплуатационная КГС 3Т № 302;
- Скважина эксплуатационная КГС 5Т № 501;
- Скважина эксплуатационная КГС 5Т № 502;
- Скважина эксплуатационная КГС 5Т № 503;

- Скважина эксплуатационная КГС 6Т № 601;
- Скважина эксплуатационная КГС 7Т № 702;
- Скважина эксплуатационная КГС 7Т № 703;
- Скважина эксплуатационная КГС 8Т № 801;
- Скважина эксплуатационная КГС 8Т № 802;
- Скважина эксплуатационная КГС 9Т № 901;
- Скважина эксплуатационная КГС 9Т № 902;
- Скважина эксплуатационная КГС 10Т № 1001;
- Скважина эксплуатационная КГС 10Т № 1002;
- Скважина эксплуатационная КГС 10Т № 1003;

- Скважина эксплуатационная КГС 12Т № 1201;
- Скважина эксплуатационная КГС 12Т № 1202;
- Скважина эксплуатационная КГС 15Т № 1501;
- Скважина эксплуатационная КГС 15Т № 1502;
- Скважина эксплуатационная КГС 15Т № 1503;
- Скважина эксплуатационная КГС 16Т № 1601;
- Скважина эксплуатационная КГС 16Т № 1602;
- Скважина эксплуатационная КГС 16Т № 1603;
- Скважина эксплуатационная КГС 17Т № 1701;
- Скважина эксплуатационная КГС 17Т № 1702;
- Скважина эксплуатационная КГС 17Т № 1703;
- Скважина эксплуатационная КГС 18Т № 1801;
- Скважина эксплуатационная КГС 18Т № 1802;
- Скважина эксплуатационная КГС 18Т № 1803;
- Скважина эксплуатационная КГС 22Т № 2201;
- Скважина эксплуатационная КГС 39Т № 3901;
- Скважина эксплуатационная КГС 39Т № 3902;
- Скважина эксплуатационная КГС 39Т № 3903;
- Скважина эксплуатационная КГС 40Т № 4001;
- Скважина эксплуатационная КГС 40Т № 4002;
- Скважина эксплуатационная КГС 40Т № 4003;
- Скважина эксплуатационная КГС 41Т № 4101;
- Скважина эксплуатационная КГС 41Т № 4102;
- Скважина эксплуатационная КГС 41Т № 4103;
- Реконструкция эксплуатационной газовой скважины № 381 Южно-Русского НГКМ ЗБС;
- Техническое перевооружение скважины № 133: Замена НКТ;
- Техническое перевооружение скважины № 352: Замена НКТ;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 1Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 1Т, обвязка газовой скважины №№ 101, 102, 103; куст 1 ВЛ-10 кВ к КГС; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 1Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 1Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 3Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 3Т, обвязка газовой скважины №№ 301, 302; куст 3 ВЛ-10 кВ к КГС; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 3Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 3Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 4Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 5Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 5Т, обвязка газовой скважины №№ 501, 502, 503; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 5Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 5Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 6Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 7Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 7Т, обвязка газовой скважины №№ 701, 702, 703; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 7Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 7Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 8Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 8Т, обвязка газовой скважины №№ 801, 802; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 8Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 8Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке скважин КГС № 9Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 9Т, обвязка газовой скважины №№ 901, 902; куст 8 ВЛ-10 кВ к КГС; куст 13 ВЛ-6 кВ от куста 13 до жилпоселка Заказчика; куст 9 ВЛ-10 кВ к КГС; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 9Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 9Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке скважин КГС № 10Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 10Т, обвязка газовой скважины №№ 1001, 1002, 1003;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 12Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 15Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 15Т, обвязка газовой скважины №№ 1501, 1502, 1503; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 10Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 10Т;



- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 18Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 18Т, обвязка газовой скважины №№ 1801, 1802, 1803; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 18Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 18Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 17Т;
- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 17Т, обвязка газовой скважины №№ 1701, 1702, 1703; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 17Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 17Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 22Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке № 39Т;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке № 40Т;
- Площадка производственная КГС № 40;

- Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 40Т, обвязка газовой скважины №№ 4001, 4002, 4003, 4004; ВЛ-48/96 В;
- Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 41Т;
- Обустройство скважин Р-35 и Р-51 (ввод технологического оборудования коллекторов «Надым 2.6М» после завершения монтажа);
- Реконструкция помещений Административного здания и Пункта сбора вахт в г. Новый Уренгой;
- Техническое перевооружение автоматических установок пожаротушения и пожарной сигнализации, систем оповещения и управления эвакуацией в зданиях и сооружениях ОАО «Севернефтегазпром»;
- Дожимной компрессорный цех № 2 (ввод в эксплуатацию 2 резервных газотурбинных двигателей (ПС-90ГП-2)).
- Внеоборотные активы (НМА, НИОКР).

ДИНАМИКА СТОИМОСТИ ОБЪЕКТОВ, НЕЗАВЕРШЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

ОБЪЕКТ (ПО ПАРАМЕТРАМ ГРУППИРОВКИ)	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Строительство объектов ОС (промышленное строительство)	9 538	1 415	736
Строительство объектов ОС (эксплуатационное бурение)	2 500	506	1 089
Строительство объектов ОС (бурение разведочное)	832	393	291
ПИР будущих периодов	40	40	215
Приобретение внеоборотных активов	111	29	18
Оборудование к установке	1 115	2 983	41
Итого незавершенное строительство	14 135	5 366	2 390

К объектам незавершенного строительства основных средств и разработки проектов по состоянию на 31.12.2020 относятся:

- 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 6Т № 602;
- Скважина эксплуатационная КГС 7Т № 701;
- Скважина эксплуатационная КГС 19Т № 1901;
- Скважина эксплуатационная КГС 19Т № 1903;
- Скважина эксплуатационная КГС 20Т № 2001;

- Скважина эксплуатационная КГС 20Т № 2002;
- Скважина эксплуатационная КГС 20Т № 2003;
- Скважина эксплуатационная КГС 20Т № 2004;
- Скважина эксплуатационная КГС 22Т № 2202;
- Скважина эксплуатационная КГС 22Т № 2203;
- Скважина эксплуатационная КГС 24Т № 2401;
- Скважина эксплуатационная КГС 24Т № 2402;
- Скважина эксплуатационная КГС 26Т № 2601;
- Скважина эксплуатационная КГС 26Т № 2602;
- Скважина эксплуатационная КГС 27Т № 2701;
- Скважина эксплуатационная КГС 27Т № 2702;
- Скважина эксплуатационная КГС 28Т № 2801;
- Скважина эксплуатационная КГС 28Т № 2802;
- Скважина эксплуатационная КГС 30Т № 3001;
- Скважина эксплуатационная КГС 30Т № 3002;
- Скважина эксплуатационная КГС 30Т № 3003;
- Скважина эксплуатационная КГС 31Т № 3101;
- Скважина эксплуатационная КГС 31Т № 3102;
- Скважина эксплуатационная КГС 33Т № 3301;
- Скважина эксплуатационная КГС 33Т № 3302;
- Скважина эксплуатационная КГС 33Т № 3303;
- 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;
- Скважина эксплуатационная КГС 38Т № 3801;
- Скважина эксплуатационная КГС 38Т № 3802;

- Скважина эксплуатационная КГС 39Т № 3904;
- Скважина эксплуатационная КГС 40Т № 4004;
- Разведочное бурение — скважины №№ Р-54, Р-61, Р-62;
- Реконструкция эксплуатационной газовой скважины № 383 Южно-Русского НГКМ ЗБС;
- Реконструкция скважины № 253;
- Реконструкция скважины № 403;
- ПИР будущих лет, в том числе:
 - Проектные работы по освоению нижнемеловых-юрских отложений ЮРНГКМ;
 - Комплексный проект разработки Южно-Русского месторождения;
 - Разработка проекта «Реконструкция помещений Административное здание в г. Новый Уренгой. Административно-хозяйственный блок»;
 - Разработка проекта по объекту «Модернизация ДКЦ: Корпус сепарации газа в части изменения места установки накладных высокочастотных ультразвуковых датчиков»;
 - Разработка проекта по объекту «Техническое перевооружение ДКЦ: Корпус сепарации газа. Оборудование дополнительными теплообменниками для охлаждения природного газа»;
 - Разработка проекта «Дооборудование объектов ЮРНГКМ площадками обслуживания, лестничным маршем, навесом и устройством автоматического закрывания противопожарных ворот»;
 - Разработка проекта по объекту «Дооборудование "ВП: Холодильник" на ЮНГКМ»;
 - Разработка проекта по объекту «Техническое перевооружение. Система электрообогрева дренажных линий воздушных фильтров системы обеспечения барьерным воздухом компрессоров НЦ16ДКС-02 в составе газоперекачивающих агрегатов ГПА-16ДКС-09 «Урал» — ст. № 1...4 ДКС Газового промысла ЮРНГКМ»;
 - Разработка проекта на «Техническое перевооружение. Система электрообогрева кранов шаровых входных и выходных линий сепараторов корпуса сепарации газа и обратных клапанов ГПА-1-1...8 ДКС ГП ЮРНГКМ. (ДКЦ: Внутриплощадочные сети: Технологические трубопроводы)»;
- Гидронамывной карьер № 201 на ЮРНГКМ;
- Обустройство ЮРНГКМ. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2;



Линейный узел связи «этап № 2»;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 2Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 2Т, обвязка газовой скважины №№ 201, 202, 203, 204; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 2Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 2Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 4Т, обвязка газовой скважины №№ 401, 402, 403; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 4Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 4Т; куст 4 ВЛ-10 кВ к КГС;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 6Т, обвязка газовой скважины №№ 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 переемычка 1-УКПГ; метанолопровод к КГС № 6Т; прожекторная мачта к КГС № 6Т; Блок-бокс БКЭС к КГС № 6Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 12Т, обвязка газовой скважины №№ 1201, 1202; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 12Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 12Т; куст 12 ВЛ-10 кВ к КГС;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 16Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 16Т, обвязка газовой скважины №№ 1601, 1602, 1603; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 16Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 16Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 19Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 19Т, обвязка газовой скважины №№ 1901, 1903; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 19Т; ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин КГС № 19Т; газопровод-шлейф от КГС № 19Т; метанолопровод к КГС № 19Т; прожекторная мачта к КГС № 19Т; блок-бокс БКЭС к КГС № 19Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 20Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 20Т, обвязка газовой скважины №№ 2001, 2002, 2003, 2004; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 20Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 20Т; газопровод-шлейф от КГС № 20Т; площадка производственная на КГС № 20Т;

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

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 24Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 24Т, обвязка газовой скважины №№ 2401, 2402; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 24Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 24Т; ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин КГС № 24Т; газопровод-шлейф от КГС № 24Т; метанолопровод к КГС № 24Т; прожекторная мачта к КГС № 24Т; блок-бокс БКЭС к КГС № 24Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 26Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 26Т, обвязка газовой скважины №№ 2601, 2602; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 26Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 26Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 27Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 27Т, обвязка газовой скважины №№ 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 № 28Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 28Т, обвязка газовой скважины №№ 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 № 30Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 30Т, обвязка газовой скважины №№ 3001, 3002, 3003; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 30Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 30Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 31Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 31Т, обвязка газовой скважины №№ 3101, 3102; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 31Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 31Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 33Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 33Т, обвязка газовой скважины №№ 3301, 3302, 3303; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 33Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 33Т; куст 33 ВЛ-10 кВ к КГС; площадка производственная на КГС № 33Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 34Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 34Т, обвязка газовой скважины №№ 3401, 3402, 3403; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 34Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 34Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 36Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 36Т, обвязка газовой скважины №№ 3601, 3602, 3603; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 36Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 36Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 37Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 37Т, обвязка газовой скважины №№ 3701, 3702, 3703; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 37Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 37Т; ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин КГС № 37Т; газопровод-шлейф от КГС № 37Т; метанолопровод к КГС № 37Т; прожекторная мачта к КГС № 37Т; Блок-бокс БКЭС к КГС № 37Т;

Подъездная автомобильная дорога к площадке КГС № 38Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 38Т, обвязка газовой скважины №№ 3801, 3802; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 38Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 38Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 39Т, обвязка газовой скважины №№ 3901, 3902, 3903, 3904; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 39Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 39Т; куст 39 ВЛ-10 кВ к КГС; временные проезды к карьере 201Г;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 40Т, обвязка газовой скважины №№ 4001, 4002, 4003, 4004; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 40Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 40Т; площадка производственная КГС № 40Т;

Инженерная подготовка площадки, обустройство куста газовых скважин № 41Т, обвязка газовой скважины №№ 4101, 4102, 4103; внутриплощадочные электрические сети к КГС № 41Т; внутриплощадочные сети автоматизации к КГС № 41Т; куст 41 ВЛ-10 кВ к КГС;

Газосборный коллектор переемычка 1 — УКПГ (в т.ч. подъездная автомобильная дорога к площадке узел пуска СОД, подъездная автомобильная дорога к площадке УЗА № 1);

Газосборный коллектор КГС № 39Т — врезка КГС № 41Т (в т.ч. подъездная автомобильная дорога к площадке УЗА № 1);

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

Площадка емкостей хранения готовой жидкости для глушения скважин;

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

Система геотехнического мониторинга объектов ОАО «Севернефтегазпром»;

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

II этап строительства объекта «Обустройство ЮРНГМ. УКПГ. ДКЦ № 2». Реконструкция существующих зданий и сооружений: Обустройство ЮРНГМ. УКПГ. ДКЦ № 2. ДКЦ: Компрессорный агрегат 1, 2, 3, 4;

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

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

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

Модернизация транспортного средства;

Корпоративная информационно-управляющая система ОАО «СНГП» (в части ПК на базе 1С: ERP и 1С: Докум.);

Обустройство объектов ЮРНГМ. Комплекс обезвреживания отходов термическим способом;

Разработка технологических жидкостей для ремонта скважин ЮРНГМ;

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 2020 год

44 073 МЛН РУБ.

ВЫРУЧКА
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
ПРИРОДНОГО ГАЗА
ЗА 2020 ГОД



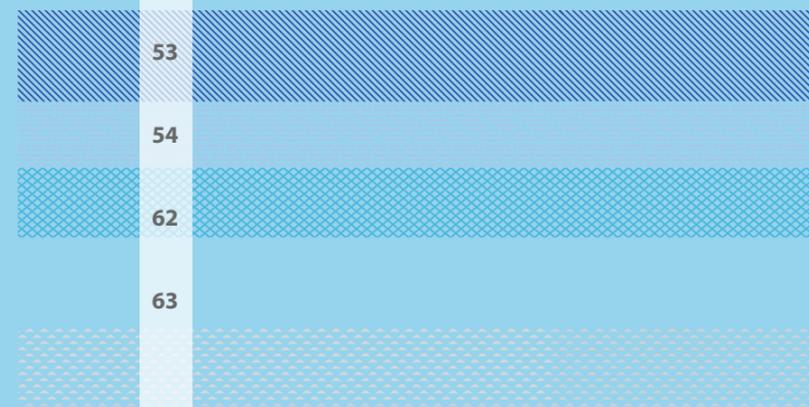
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ДАННЫЙ РАЗДЕЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ОБЗОР ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА И ПОДЛЕЖИТ РАССМОТРЕНИЮ СОВМЕСТНО С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ЗА 2020 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	2020	2019	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	44 073	51 742	-15
Расходы на добычу газа*	(4 051)	(3 911)	4
– на добычу 1 000 м ³ газа (руб.)	(171)	(158)	8
Амортизационные отчисления	(4 966)	(5 176)	-4
Расходы на налоги	(25 864)	(31 613)	-18
Расходы на ГРР**	(71)	(80)	-11
Управленческие расходы	(1 380)	(1 355)	2
Операционная прибыль	7 742	9 607	-19
Чистая прибыль	5 950	4 412	35
Чистые денежные средства от операционной деятельности	12 702	12 617	1
Ввод в эксплуатацию основных производственных фондов (в т. ч. НМА и НИОКР)	17 425	5 335	227

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

-5 749 МЛН РУБ.

РАСХОДЫ НА НДС И ГАЗА

+1 538 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 2020 году составил 23 739 млн м³.

Чистая прибыль в 2020 году увеличилась на 35% по сравнению с прошлым годом и составила 5 950 млн руб. за счет снижения начисления процентного расхода по оценочному обязательству на ликвидацию объектов основных средств.

Снижение выручки в 2020 году на 15% по сравнению с предыдущим периодом обусловлено изменением цены реализации газа в сторону уменьшения, предусмотренной долгосрочными договорами поставки газа за счет сокращения налоговой нагрузки по налогу на добычу полезных ископаемых.



Показатели Отчета о финансовых результатах

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2020	2019	МЛН РУБ. ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	44 073	51 742	-15
Себестоимость продаж, в том числе:	(34 952)	(40 780)	-14
Налоги (НДПИ, налог на имущество, прочие)	(25 864)	(31 613)	-18
Амортизационные отчисления	(4 966)	(5 176)	-4
Расходы на добычу газа*	(4 051)	(3 911)	4
Расходы на ГРП	(71)	(80)	-11
Валовая прибыль	9 122	10 963	-17
Управленческие расходы	(1 380)	(1 355)	2
Прибыль от продаж	7 742	9 607	-19
Проценты к получению	305	429	-29
Проценты к уплате (в том числе процентный расход по оценочным обязательствам)**	(719)	(4 287)	-83
Прочие доходы и расходы (сальдо)	161	(172)	194
Прибыль до налогообложения	7 488	5 578	34
Чистая прибыль	5 950	4 412	35

* 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 2020 год оказало снижение начисления процентного расхода по оценочному обязательству на ликвидацию объектов основных средств, а также сокращение себестоимости за счет изменения налоговых отчислений в связи со снижением средневзвешенной ставки НДС на природный газ.

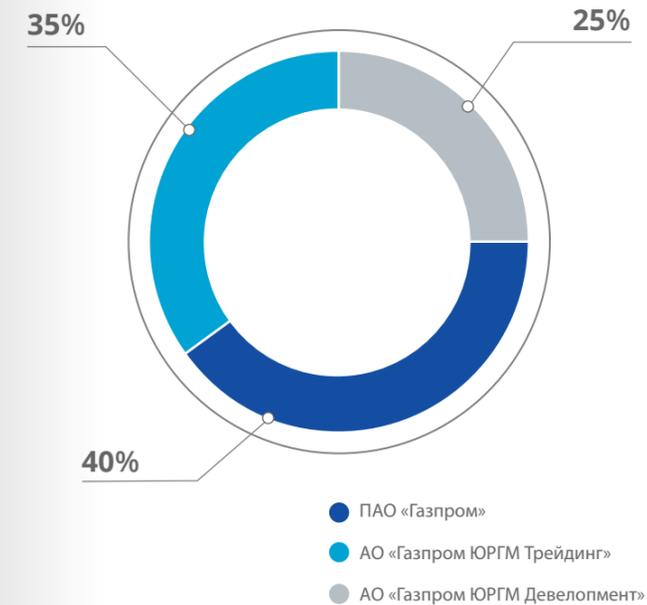
В связи с оттоком денежных средств на финансирование капитальных вложений, связанных с проектом «Реализация второго этапа Технологической схемы разработки сеноманской и туронской газовых залежей

Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Севернефтегазпром», в 2020 году произошло снижение объема денежных средств, размещенных на депозитных счетах, и, как следствие, снижение показателя проценты к получению.

Уменьшение величины оценочных обязательств по ликвидации стоимости в 2020 году относительно 2019 года, связанное со снижением их приведенной стоимости, привело к сокращению показателя проценты к уплате, а также к росту прочих доходов за счет корректировки оценочного обязательства.



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

	2020	2019	2018
ВСЕГО, в том числе:	23 739	24 823	24 917
ПАО «Газпром»	9 495	9 929	9 967
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 309	8 688	8 721
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	5 935	6 206	6 229

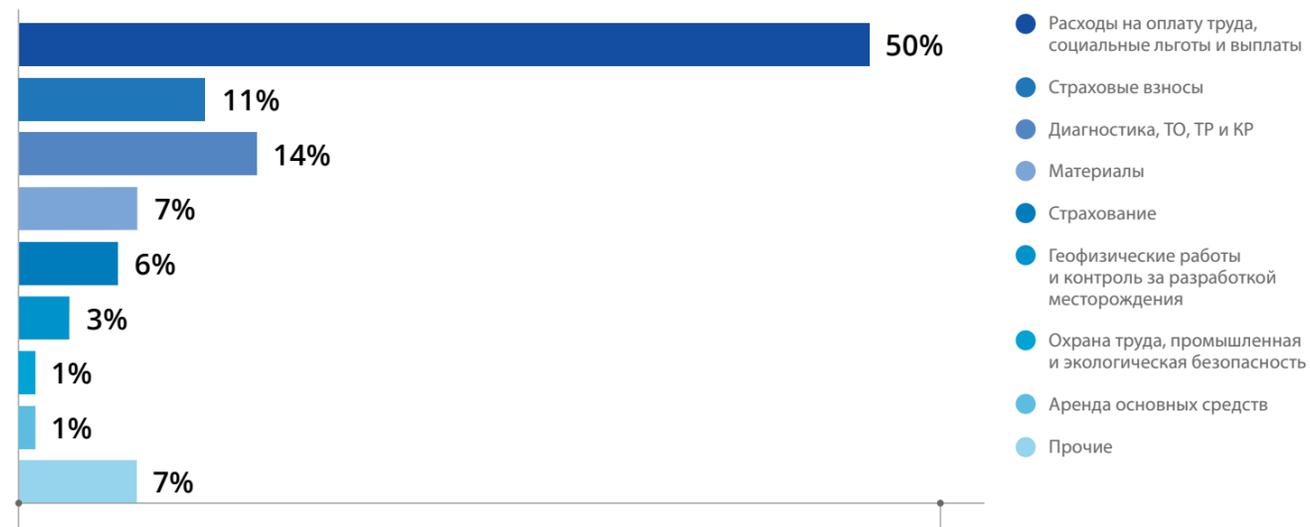


РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ ГАЗА (без учета налоговых, амортизационных отчислений и расходов на ГРП)

Увеличение производственных расходов на добычу газа в 2020 году на 4% в основном связано с ростом расходов на оплату труда, социальные льготы и выплаты за счет индексации заработной платы (на 3%), дополнительных выплат вахтовому персоналу за особые условия для обеспечения бесперебойного производственного процесса в условиях пандемии и ростом эксплуатационных затрат в связи с увеличением добывающего фонда скважин.



СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА



ДИНАМИКА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2020	2019	МЛН РУБ. ИЗМЕНЕНИЕ В %
Материалы	274	261	5
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	2 021	1 827	11
Страховые взносы	464	390	19
Аренда основных средств	27	25	8
Затраты на страхование	233	320	-27
Диагностика, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт	561	588	-5
Геофизические работы и контроль за разработкой	127	111	14
Охрана труда, промышленная и экологическая безопасность	55	52	7
Прочие	288	335	-14
ВСЕГО	4 051	3 911	4
ГРП	71	80	-11
ВСЕГО с учетом расходов на ГРП	4 122	3 991	3

НАЛОГИ (без учета налога на прибыль)

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2020	2019	МЛН РУБ. ИЗМЕНЕНИЕ В %
Налог на добычу полезных ископаемых	25 083	30 916	-19
Налог на имущество	778	695	12
Прочие налоги	3	3	0
ВСЕГО налоги (без учета налога на прибыль)	25 864	31 613	-18

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 2020 году на 19% обусловлено уменьшением средневзвешенной годовой ставки указанного налога (с 1 255 руб. за тыс. м³ сеноман, 259 руб. за тыс. м³ турон в 2019 году до 1 125 руб. за тыс. м³ сеноман и 230 руб. за тыс. м³ турон в 2020 году).



АКТИВЫ

В 2020 ГОДУ ПРОИЗОШЕЛ РОСТ АКТИВОВ КОМПАНИИ НА 31%, ИЛИ НА

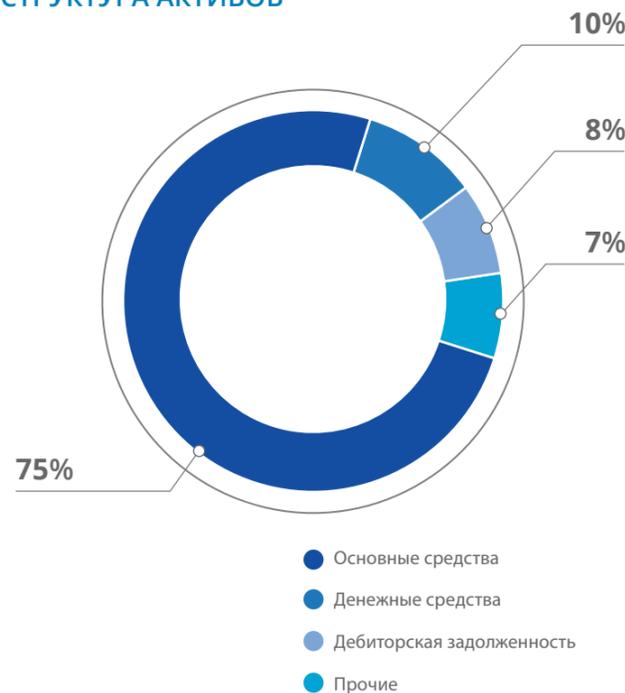
19,2 МЛРД РУБ.

СТОИМОСТЬ АКТИВОВ НА КОНЕЦ 2020 ГОДА СОСТАВИЛА

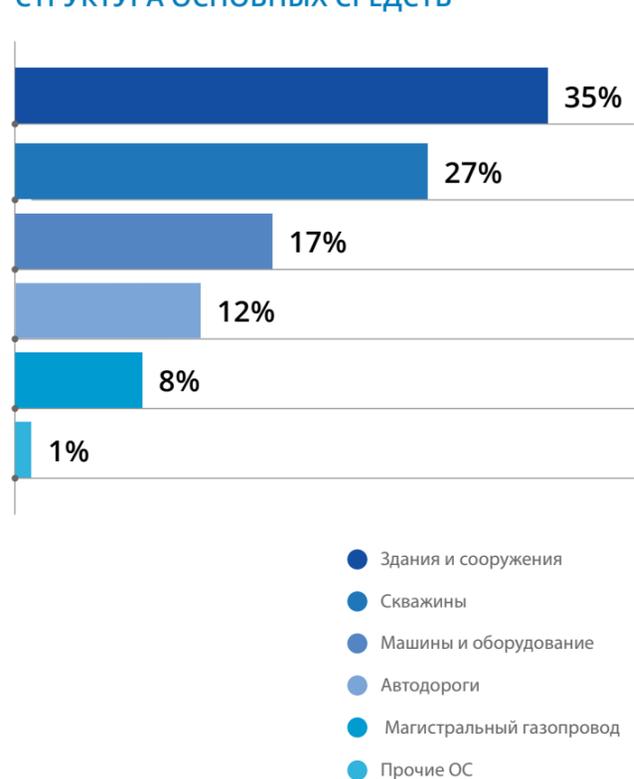
80,2 МЛРД РУБ.



СТРУКТУРА АКТИВОВ



СТРУКТУРА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ



ИЗМЕНЕНИЕ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

	НА 31.12.2020	НА 31.12.2019	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	64 092	43 431	48
Нематериальные активы	121	9	более чем в 13 раз
Результаты исследований и разработок	61	47	30
Нематериальные поисковые активы	-	-	-
Основные средства	60 325	39 362	53
Отложенные налоговые активы	2 334	2 179	7
Прочие внеоборотные активы	1 251	1 833	-32
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	16 128	17 589	-8
Запасы	1 224	675	81
Дебиторская задолженность	6 602	7 658	-14
Финансовые вложения	-	-	-
Денежные средства	8 190	9 151	-11
Прочие оборотные активы	112	106	6
ВСЕГО	80 221	61 020	31

Изменения в активах Общества в 2020 году произошли по следующим статьям:

нематериальные активы увеличились на 112 млн руб., или более чем в 13 раз;

основные средства увеличились на 20 963 млн руб., или на 53%, в связи с ростом ввода объектов и увеличением показателя незавершенные капитальные вложения за 2020 год на 8 689 млн руб., или на 163%;

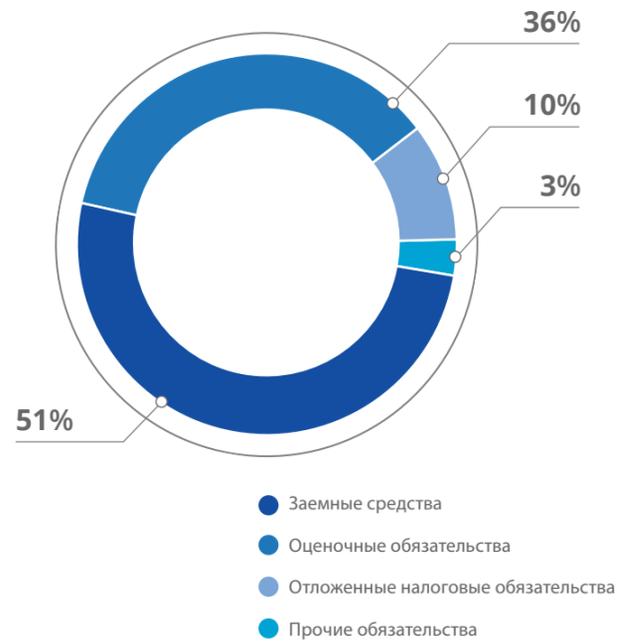
отложенные налоговые активы увеличились на 155 млн руб., или на 7%;

запасы увеличились на 549 млн руб., или на 81%, отклонение обусловлено сверхплановым оприходованием на склад Общества грунта, высвобождающегося при разборе кустовых площадок после бурения. Данная ситуация сложилась ввиду опережающих темпов производства работ по обустройству кустов газовых скважин по проекту «Дообустройство сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения. Первый этап» в 2020 году.



ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 28,7 МЛРД РУБ. НА 31.12.2020



КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 8,3 МЛРД РУБ. НА 31.12.2020



ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	НА 31.12.2020	НА 31.12.2019	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	28 705	12 153	136
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 мес., всего, в млн руб.:	14 780	–	100
Отложенные налоговые обязательства	2 724	2 420	13
Оценочные обязательства	10 411	9 553	9
Прочие обязательства	790	180	более чем в 4 раза
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	8 352	7 245	15
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 мес., всего, в млн руб.:	22	–	100
Кредиторская задолженность	7 523	6 747	12
Оценочные обязательства	807	498	62
ВСЕГО	37 057	19 398	91



Изменения в обязательствах Общества в 2020 году произошли по следующим статьям:

увеличение долгосрочных обязательств на 16 552 млн руб., или на 136%, обусловлено привлечением кредитных денежных средств, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев;

увеличение краткосрочных обязательств на 1 107 млн руб., или 15%, обусловлено увеличением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам.

КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

	НА 31.12.2020	НА 31.12.2019	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	17 986	16 444	9
В т.ч. прибыль отчетного периода	5 950	4 412	35
ВСЕГО капитал и резервы	43 163	41 622	4

В 2020 году капитал и резервы Общества увеличились на 1 541 млн руб., или на 4%, в связи с получением положительного финансового результата за 2020 год в размере 5 950 млн руб., что на 1 538 млн руб. больше, чем в 2019 году.





Движение денежных средств за отчетный период

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, УВЕЛИЧИЛИСЬ НА 1% И СОСТАВИЛИ

12 702 МЛН РУБ.

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	МЛН РУБ.			
	2020	2019	ОТКЛОНЕНИЕ 2020/2019	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	12 702	12 617	85	1
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(24 395)	(8 532)	(15 863)	-186*
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	10 733	(1 689)	12 422	735**

* Показатель отражает эффект оттока денежных средств от использования на инвестиционную деятельность. В 2020 году было израсходовано на 15 863 млн руб. больше, чем в 2019 году, следовательно, остаток денежных средств Компании уменьшился, поэтому данный показатель имеет отрицательное значение.

** Показатель отражает эффект поступления денежных средств для осуществления финансовой деятельности Общества. В 2020 году было получено 14 780 млн руб. кредитных денежных средств, следовательно, остаток денежных средств Компании увеличился, поэтому данный показатель имеет положительное значение.



Основные финансовые коэффициенты

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

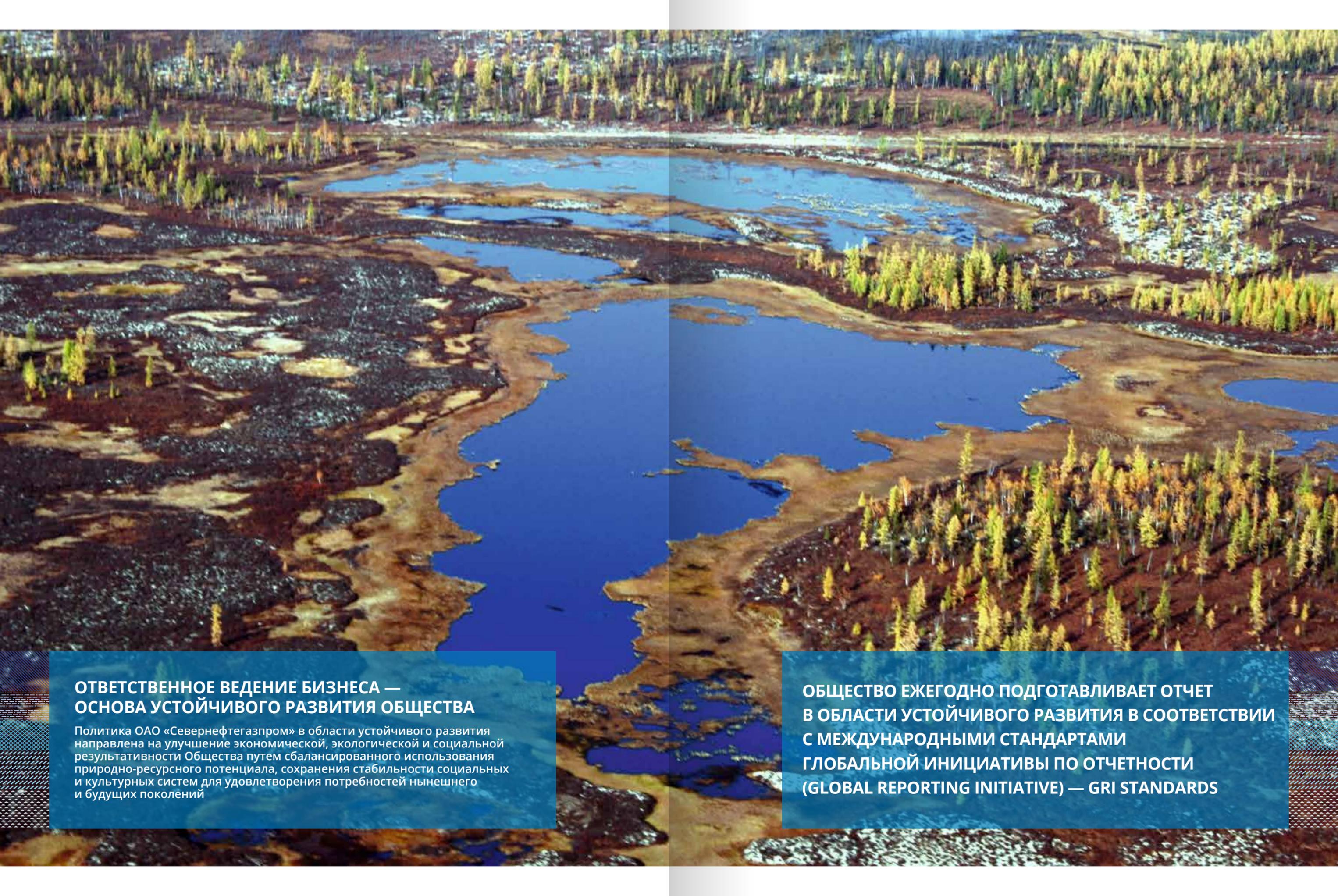
НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2020	НА 31.12.2019	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Коэффициент автономии собственных средств (финансовой независимости)	0,54	0,68	-0,14	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Норма для данной отрасли: не менее 0,5
Кт финансового левериджа	0,86	0,47	0,39	Отношение заемного капитала к собственному капиталу. Отражает пропорцию между собственными и заемными средствами
Кт финансовой устойчивости (покрытия инвестиций)	0,90	0,88	0,02	Отношение собственного капитала и д/ср обязательств к совокупным активам
Кт маневренности собственного капитала (с учетом долгосрочных обязательств)	0,18	0,25	-0,07	Показывает финансовую устойчивость и отражает долю собственных средств, используемых для финансирования деятельности предприятия. Обозначает уровень платежеспособности
Кт мобильности оборотных средств	0,51	0,52	-0,01	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (фин. вложения и денежные средства) к общей стоимости оборотных активов

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2020	НА 31.12.2019	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Кт текущей (общей) ликвидности	1,93	2,43	-0,50	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	1,78	2,33	-0,55	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами, краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	0,98	1,26	-0,28	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ	НА 31.12.2020	НА 31.12.2019	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Рентабельность продаж до выплаты процентов и налогов (Рентабельность продаж по ЕБИТ), %	17,6	18,5	-0,9	Показывает, сколько прибыли приходится на единицу проданной продукции. Отношение прибыли (убытка) от продаж к выручке от продаж
Рентабельность продаж по чистой прибыли, %	13,5	8,5	5,0	Показывает, сколько чистой прибыли приходится на единицу проданной продукции. Отношение чистой прибыли к выручке от продаж
Кт покрытия процентов к уплате, ICR	11,4	2,3	9,1	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 нынешнего 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 ТЕРРИТОРИИ ПРИСУТСТВИЯ, СОХРАНЕНИЕ И ПОДДЕРЖАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ. БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА И ЗАБОТА О РАБОТНИКАХ — ТАКЖЕ ВАЖНЕЙШИЕ ЗАДАЧИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ.



9

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

67
70
76
79
87
100

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.

Настоящий отчет подготовлен в соответствии со стандартами Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative) — GRI Standards (основной вариант).

Содержание Отчета в области устойчивого развития за 2020 год формировалось на основе мониторинга и определения существенных тем в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами.



По результатам анализа полученной информации в конце 2020 года проведено заседание рабочей группы по устойчивому развитию, на котором были утверждены существенные темы для включения в Годовой отчет Общества за 2020 год.

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, использование международного опыта в области экологии и строгое следование требованиям законодательства позволяют 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 бережного отношения к окружающей среде ОАО «Севернефтегазпром» на постоянной основе осуществляет мероприятия, направленные на:

• обеспечение ресурсосбережения и уменьшение негативного воздействия на окружающую среду;

• повышение энергоэффективности процессов производства на всех его стадиях;

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

• вовлечение всего персонала Компании в деятельность по уменьшению экологических рисков;

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

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

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

Большое внимание в системе управления охраной окружающей среды в ОАО «Севернефтегазпром» уделяется постоянному наблюдению за ключевыми экологическими показателями в зоне функционирования основных производственных объектов. В Компании осуществляется производственный экологический мониторинг в соответствии с «Программой экологического мониторинга территории ЮРНГКМ на период 2016–2020 годов», который обеспечивает проведение оценки антропогенной нагрузки на 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.

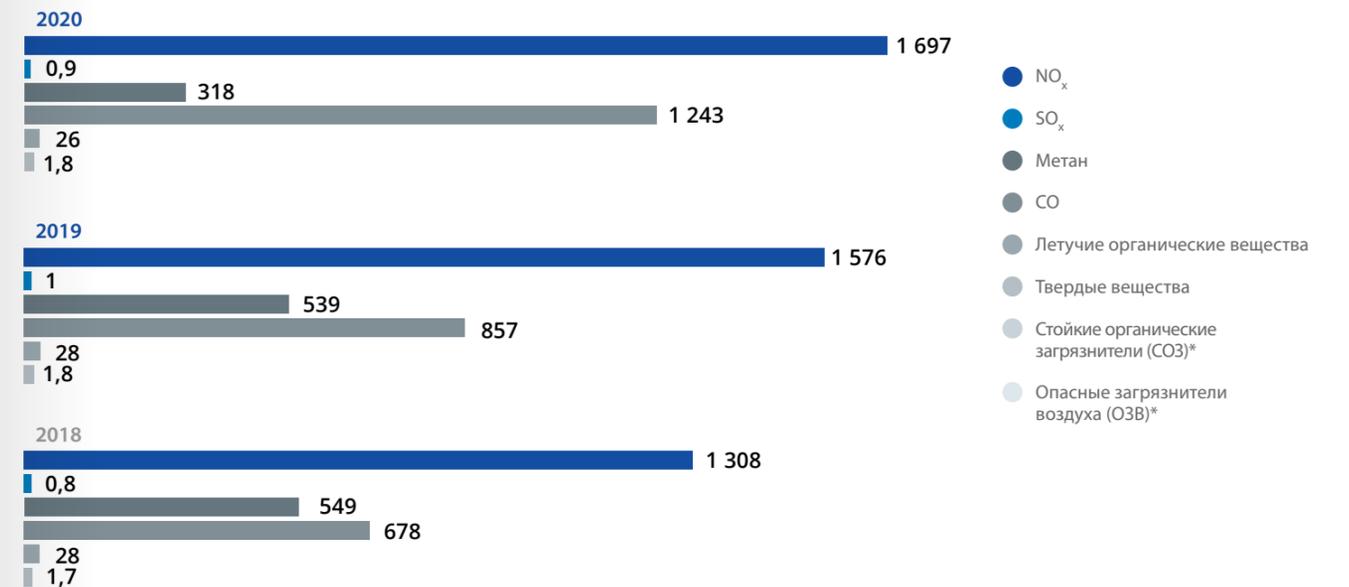
По итогам 2020 года общая масса выбросов загрязняющих веществ составила 3,287 тыс. т (в том числе 3,271 тыс. т выбросы ЮРНГКМ), что на 0,284 тыс. т больше, чем в 2019 году. Это связано с увеличением расхода топливного газа на компримирование и освоением при строительстве туронских газовых скважин.

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 2020 году составил 544,251 тыс. т в CO₂-эквиваленте.

Косвенные выбросы происходят из источников, принадлежащих другим организациям. В рамках действующего законодательства вести учет косвенных выбросов Компании не требуется. Для расчета косвенных выбросов в Обществе применяется СУОТ (HSE MS) — руководящий документ — методология составления отчетности о выбросах в окружающую среду компании Wintershall Holding GmbH, в соответствии с которой в отчетном периоде косвенных выбросов не зафиксировано. Данная методика предполагает ведение учета косвенных выбросов парниковых газов только на производственных объектах.

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

СТРУКТУРА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, Т



* СОЗ и ОЗВ не выбрасываются.



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

Благодаря новаторской деятельности работников ОАО «Севернефтегазпром» удалось избежать дополнительных прямых выбросов парниковых газов метана в объеме 63,363 тыс. т в CO₂-эквиваленте.

По итогам производственного контроля и проведения лабораторных исследований превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2020 году не зарегистрировано.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду также не было.

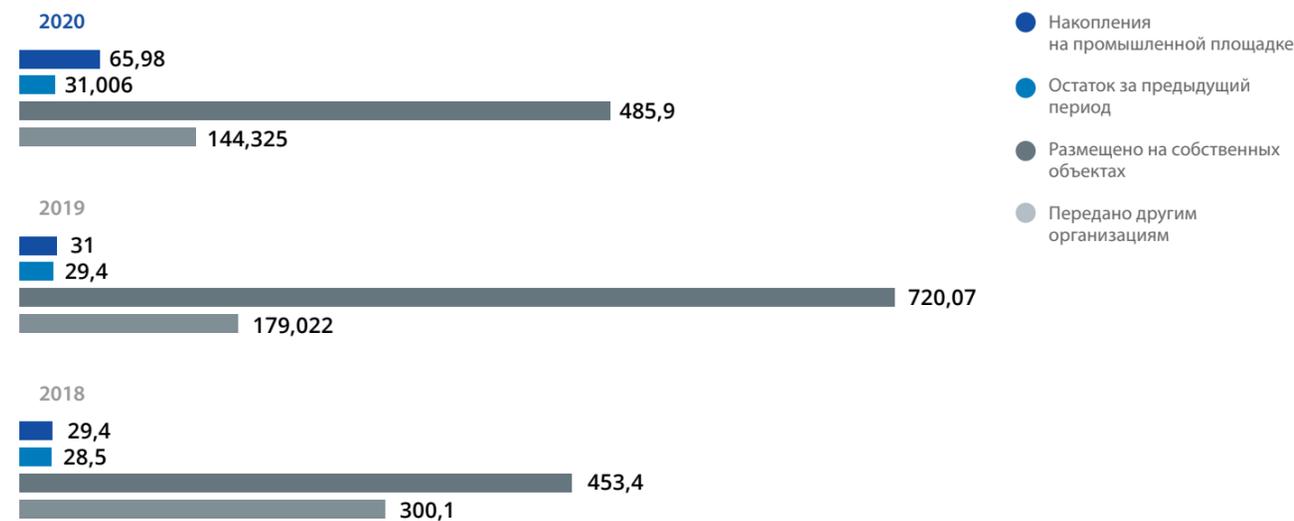
УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

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 2020 ГОД ОТХОДОВ СОСТАВИЛА

665 Т

МАССА ОПАСНЫХ И НЕОПАСНЫХ ОТХОДОВ КОМПАНИИ ЗА ПЕРИОД 2018–2020 ГОДОВ, Т



Общая масса образовавшихся за 2020 год отходов составила 665,201 т. Уменьшение объемов образования отходов связано со снижением образования списанных технических средств и оргтехники, отходов при очистке производственных сточных вод.

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 2020 года образовано отходов: I класса опасности — 0,113 т; II класса опасности — 7,835 т; III класса опасности — 32,253 т; IV класса опасности — 493,100 т; V класса опасности — 131,900 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 2020 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ ПЛОЩАДЬЮ

0,694 ГА

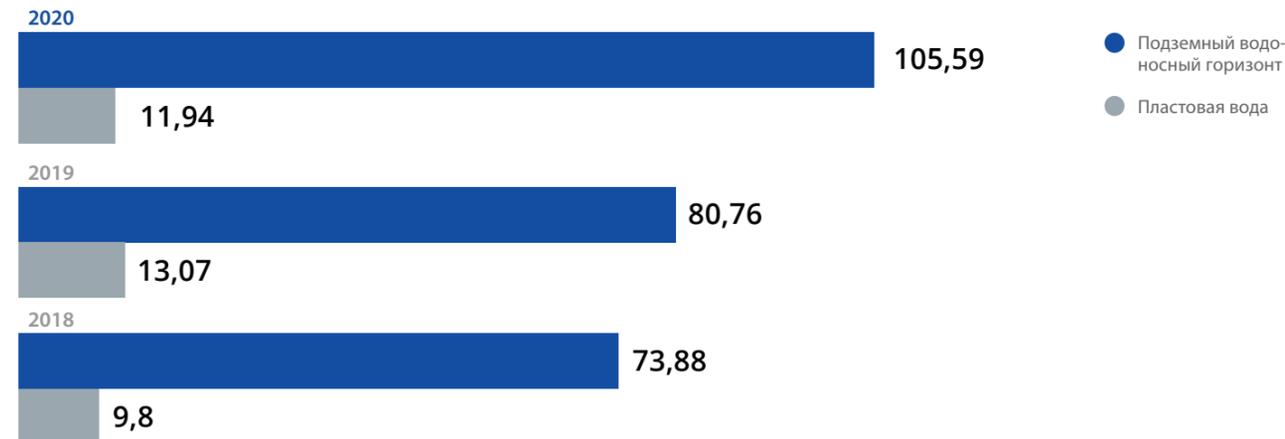
ВОДОСНАБЖЕНИЕ

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 117,53 тыс. м³ воды. Из них 105,59 тыс. м³ пришлось на подземный водный горизонт и 11,94 тыс. м³ составила вода, извлекаемая попутно с природным газом.



ДИНАМИКА ИЗВЛЕЧЕНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ВОД ЗА ПЕРИОД С 2018 ПО 2020 ГОД, ТЫС. М³



В Обществе применяется система оборотного водоснабжения, которая позволяет повторно использовать очищенную воду. Этой системой оснащены эксплуатируемые на территории ЮРНГКМ спортивно-оздоровительные и хозяйственные объекты. В результате ее применения суммарный объем повторно использованной в 2020 году воды составил 819,56 тыс. м³.

В целом объем сброса сточных вод в поглощающий горизонт за отчетный период составил 74,89 тыс. м³, что полностью соответствует технологическому проекту, в том числе пластовая вода без использования — 11,94 тыс. м³, хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды — 62,95 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.	2020	2019	ОТКЛОНЕНИЕ ОТ 2019	
			ФАКТ	ФАКТ	+/-	+/-, %
1	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу — всего	тыс. т	3,287	3,003	+0,284	+9,45
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. т	3,287	3,003	+0,284	+9,45
	сверхнормативные	тыс. т	0	0	–	–
	в том числе: выбросы метана CH ₄	тыс. т	0,318	0,538	–0,220	–40,9
2	Удельные выбросы NO _x (валовые выбросы NO _x на единицу топливного газа)	тыс. т / млн м ³	0,000070	0,000063	0,000007	+11,7
3	Забрано и получено воды — всего	тыс. м ³	123,26	99,74	23,520	+23,6
4	Водоотведение — всего	тыс. м ³	80,62	86,12	–5,500	–6,4
5	Образовано отходов за год — всего	тыс. т	0,665	0,901	–0,236	–26,2
6	Доля отходов, направленных на захоронение (% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	79,104	85,380	–6,276	–7,4
7	Площадь рекультивированных земель за год	га	0,694	7	–6,306	–90,1
8	Расходы на охрану окружающей среды	тыс. руб.	84 872	166 427	–81 555	–49,0
9	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	61 762	59 685	+2 077	+3,5
10	Затраты на услуги природоохранного назначения, включая защиту и рекультивацию земель	тыс. руб.	22 710	106 344	–83 634	–78,6
11	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	1 305	3 511	–2 206	–62,8
12	Затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	тыс. руб.	2 616	3 272	–656	–20,0
13	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	6 269	0	+6 269	+100
14	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	400	398	+2	+0,5
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. руб.	400	398	+2	+0,5
	за сверхнормативное воздействие	тыс. руб.	0	0	–	–
15	Инвестиции в основной капитал (освоение), направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	0	0	–	–
16	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	2	3	–1	–33,3
17	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	0	0	–	–
18	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранного законодательства	тыс. руб.	0	0	–	–
19	Предъявленные иски о возмещении вреда окружающей среде	ед.	0	0	–	–
	в том числе:					
	в результате аварий	ед.	0	0	–	–
20	Предъявленный экологический ущерб	тыс. руб.	0	0	–	–
	в том числе:					
	в результате аварий	тыс. руб.	0	0	–	–



Энергопотребление и энергосбережение

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

В 2020 году успешно пройден внешний надзорный 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 потребления, более эффективного использования имеющихся источников энергии, снижение выбросов парниковых газов и других экологических воздействий. Область применения системы энергетического менеджмента включает основные и вспомогательные процессы добычи, подготовки и реализации углеводородного сырья.

Деятельность по повышению энергоэффективности в ОАО «Севернефтегазпром» регулируется Руководством по 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 2020–2022 годах*.



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ

В 2020 году в рамках системы энергетического менеджмента в Обществе реализованы мероприятия по снижению энергопотребления за счет замены прожекторов с дуговыми натриевыми лампами на светодиодные прожекторы и изменению установок по температуре трубопроводов на щитах электрообогрева.

В 2020 ГОДУ УДАЛОСЬ СЭКОНОМИТЬ БОЛЕЕ 3,555 МЛН КВТ·Ч

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



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч*



Увеличение потребления электроэнергии по сравнению с показателями за 2019 год связано с необходимостью электроснабжения объектов капитального строительства и вагон-городков подрядных организаций.

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

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА, МЛН М³



Повышение потребления газа на собственные нужды в 2020 году обусловлено падением пластового давления и увеличением на ДКС объемов топливного газа на компримирование.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГКАЛ



Увеличение потребления тепловой энергии по сравнению с показателями за 2019 год связано с необходимостью теплоснабжения объектов капитального строительства.



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 СЭМ.

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

■ эффективный подход и совершенствование в отношении программ энергосбережения;

■ использование передовых технологий для минимизации воздействия производства на окружающую среду.

ПОКАЗАТЕЛИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА ЗА 2020 ГОД

ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ЭКОНОМИЯ ТЭР В РЕЗУЛЬТАТЕ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ					
	ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, МЛН М ³		ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ, ГКАЛ		ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, МЛН КВТ/ЧАС	
	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ
Сокращение технологических потерь природного газа при проведении исследований скважин (фонд газовых скважин)	1,808	9,773	–	–	–	–
Сокращение потерь природного газа на опорожнение технологического оборудования	0,3043	0,1696	–	–	–	–
Замена приборов освещения (прожекторов с дуговыми натриевыми лампами, люминесцентных ламп) на светодиодные	–	–	–	–	0,102	0,217
Сокращение потребления природного газа на выработку электроэнергии для электрообогрева трубопроводов	0,184	2,239	–	–	0,281	3,338
Итого	2,2963	12,1816	–	–	0,383	3,555

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 НЫНЕШНИМ И БУДУЩИМИ ПОКОЛЕНИЯМИ.

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

С этой целью в Обществе представлена и эффективно функционирует интегрированная система менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности на базе международных стандартов ISO 14001, ISO 9001, ISO 45001. 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 2020 году в Обществе успешно завершился надзорный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды и производственной безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, несоответствий не выявлено.

Также в 2020 году внедрены требования международного стандарта в области ISO 39001:2012 «Системы менеджмента безопасности дорожного движения. Требования и руководство по применению». В октябре 2020 года в ОАО «Севернефтегазпром» успешно пройден сертификационный аудит системы менеджмента безопасности дорожного движения на соответствие требованиям международного стандарта ISO 39001:2012, получен сертификат соответствия.



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;
- СОБЛЮДЕНИЕ ЗАКОНОВ, НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ И ДРУГИХ ТРЕБОВАНИЙ;
- СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОЦЕССОВ ПРОИЗВОДСТВА, ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ БЕЗОПАСНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ;
- ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ;
- АКТИВНОЕ ВОВЛЕЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГИГИЕНЫ ТРУДА;
- ПРИМЕНЕНИЕ ЛУЧШИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРАКТИК И СТАНДАРТОВ;
- ДОСТУПНОСТЬ И ОТКРЫТОСТЬ ИНФОРМАЦИИ;
- ИНФОРМИРОВАНИЕ КОНТРАГЕНТОВ О НОРМАХ, ПОЛИТИКЕ И ТРЕБОВАНИЯХ В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, КОНТРОЛЬ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ.

ОХРАНА ТРУДА

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

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

Интегрированная система менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в области охраны труда и промышленной безопасности с 2010 года сертифицирована на соответствие требованиям стандарта BS OHSAS 18001, с 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 аудитами.

В октябре 2020 года независимым органом по сертификации ООО ССУ «ДЭКУЭС» (представитель международного органа по сертификации DQS) проведен надзорный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды и производственной безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018. Обществу продлены сроки действия сертификатов соответствия стандартам ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018.

Для повышения ответственности персонала в вопросах соблюдения безопасности на рабочем месте и профилактики

травматизма в Компании внедрена процедура проведения поведенческих аудитов безопасности. Работа в этой области позволяет выявлять и предотвращать опасные действия работников, оценивать результативность деятельности в области охраны труда и промышленной безопасности, а также стимулировать и поддерживать неукоснительное соблюдение всех необходимых норм и правил безопасности.

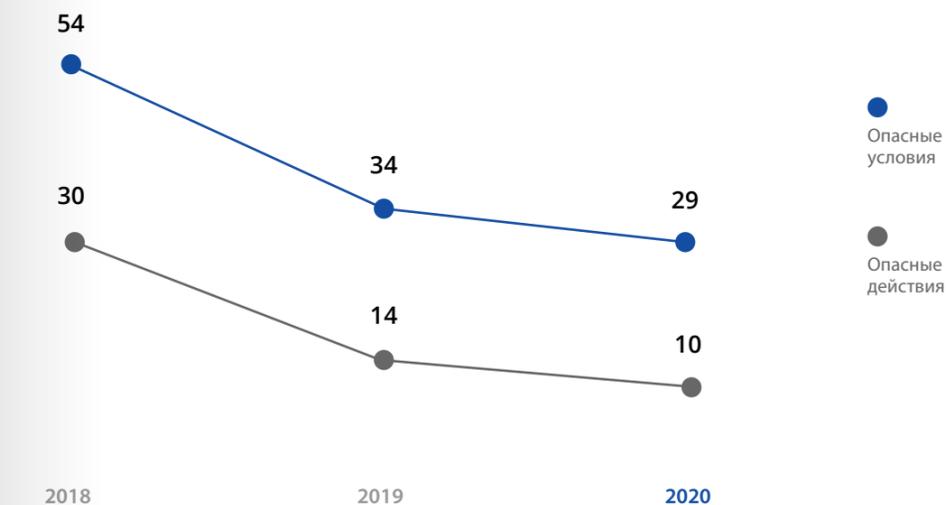
По итогам 2020 года уполномоченными должностными лицами и специалистами Общества проведен 1 441 поведенческий аудит безопасности, при этом выявлено 39 опасных



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

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

ДИНАМИКА КОЛИЧЕСТВА ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ОПАСНЫХ УСЛОВИЙ И ОПАСНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПЕРСОНАЛА ЗА 2018–2020 ГОДЫ



КОЛИЧЕСТВО НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ ЗА 2016–2020 ГОДЫ

КАТЕГОРИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ	2016	2017	2018	2019	2020
Легкие несчастные случаи	0	0	0	1	0
Тяжелые несчастные случаи	0	0	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	1	0
ВСЕГО	0	0	0	2	0

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 использованию данной системы работниками Общества в 2020 году выявлено 17 несоответствий и внесено 20 предложений по улучшению условий охраны труда и безопасности. Все несоответствия устранены, а предложения реализованы в установленные сроки.

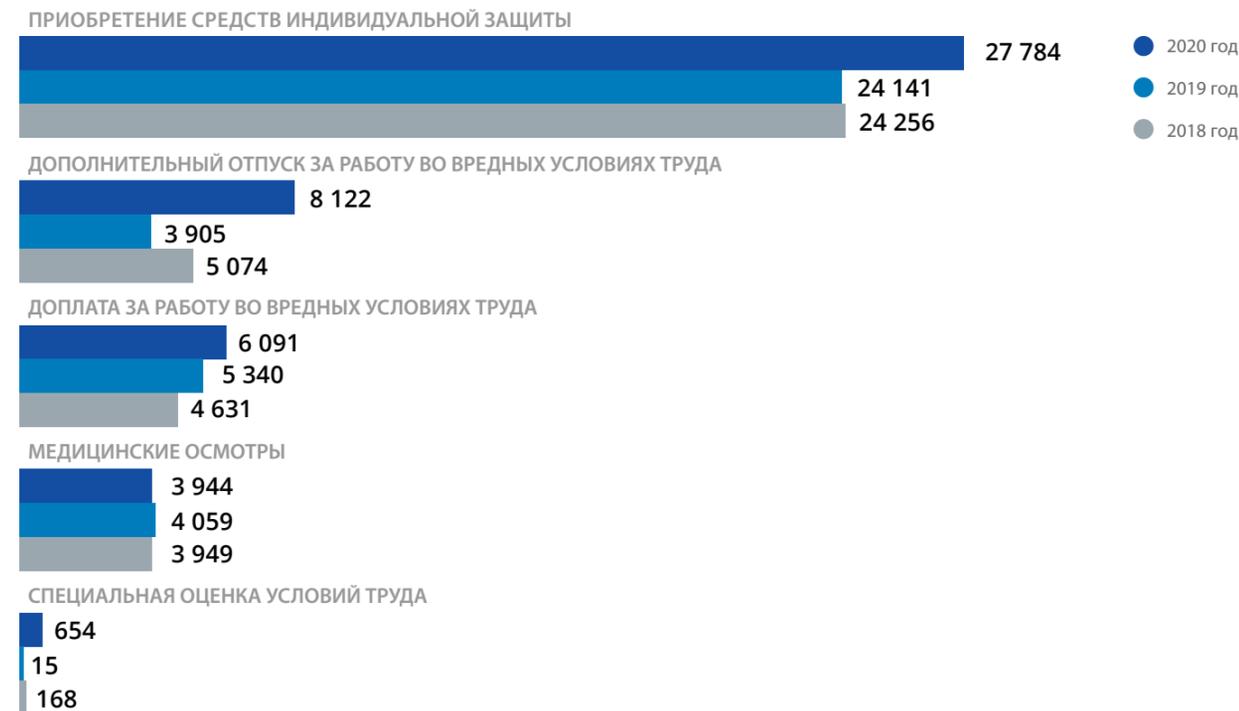
В соответствии с действующим законодательством РФ в Обществе ведутся работы по выявлению опасных

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

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

В отчетном периоде расходы на безопасность труда составили 46 595 тыс. руб., при этом большая часть затрат, как и в предыдущие годы, направлена на приобретение средств индивидуальной защиты.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ОХРАНУ ТРУДА, ТЫС. РУБ.



ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

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

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

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ:

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

ПРОВЕДЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И АТТЕСТАЦИИ РАБОТНИКОВ;

ОРГАНИЗАЦИЯ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ 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 2020 году 4-м уровнем ЦПДК по ОТ и ПБ проведено 6 проверок: 4 целевые и 2 комплексные. Выявлено 52 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.

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

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

В соответствии с требованиями законодательства РФ в области пожарной безопасности в Обществе создана система обеспечения пожарной безопасности, включающая в себя

* 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/>).

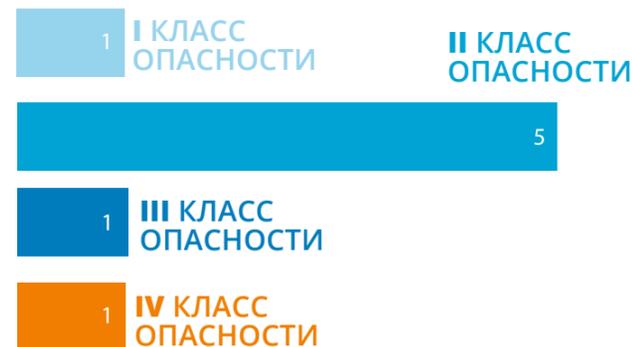


систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты, комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

В рамках функционирования системы обеспечения пожарной безопасности ОАО «Севернефтегазпром» основными направлениями деятельности в области пожарной безопасности в 2020 году являлись:

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

КОЛИЧЕСТВО ОПО ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ, ШТ.



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 2020 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 ОАО «Севернефтегазпром» 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 осуществляется 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 2020 году, в соответствии с утвержденным графиком и планами работы, проведено 7 заседаний пожарно-технической комиссии. Результаты работы пожарно-технической комиссии оформлены соответствующими актами (7 актов), в которых отражены мероприятия по улучшению и укреплению пожарной безопасности на объектах защиты Общества (35 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 119 углекислотных и 384 порошковых 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 53 занятия по обучению пожарно-техническому минимуму, по результатам которых 445 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 49 проверок противопожарного состояния мест проживания рабочих подрядных организаций и мест проведения строительно-монтажных работ на территории ЮРНГКМ. В ходе проверок выявлено 161 нарушение требований пожарной безопасности, по результатам проверок подготовлено и вручено 14 предписаний об устранении выявленных нарушений. За нарушения требований пожарной безопасности при производстве работ к подрядным организациям в 15 случаях были применены штрафные санкции на общую сумму 4 млн 500 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, 45 работникам ВПЧ присвоен статус «Спасатель».

Планом мероприятий по обеспечению пожарной безопасности объектов Общества на 2020 год определены организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на земельных участках лесного фонда, арендованных ОАО «Севернефтегазпром».

Мероприятия, запланированные на 2020 год, выполнены в полном объеме.



СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ

ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО
Запланировано мероприятий	49
Выполнено мероприятий	49
Направлено отчетов в ПАО «Газпром»	9

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.

РАСХОДЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2020 ГОДУ СОСТАВИЛИ

10 289 ТЫС. РУБ.



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

В рамках реализации программы достижения целей и задач ОАО «Севернефтегазпром» в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности на 2020–2023 годы, выполнены мероприятия по оснащению объектов Общества средствами индивидуальной защиты людей при пожаре, в том числе:

приобретено и размещено на объектах защиты 423 единицы средств индивидуальной защиты людей при пожаре;

разработана и утверждена Инструкция по содержанию и применению средств индивидуальной защиты людей при пожарах, в зданиях и сооружениях ОАО «Севернефтегазпром» (далее — Инструкция);

со всеми работниками Общества проведены внеплановые инструктажи по изучению Инструкции;

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.

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

Расходы по обеспечению пожарной безопасности в 2020 году составили 10 млн 289 тыс. руб.

Проверки надзорными органами МЧС России в отношении объектов ОАО «Севернефтегазпром» в 2020 году

не проводились. Предписания об устранении нарушений требований пожарной безопасности надзорными органами не выдавались.

Пожаров и загораний на объектах Общества в 2020 году не зарегистрировано.

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, осуществлялись дополнительное обучение рабочего персонала смежным профессиям и занятия на предмет получения допусков, необходимых для выполнения некоторых видов работ.

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».

КОЛИЧЕСТВО РУКОВОДИТЕЛЕЙ И СПЕЦИАЛИСТОВ, ПРОШЕДШИХ ПРОВЕРКУ ЗНАНИЙ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И АТТЕСТАЦИЮ ПО ОБЩИМ ПРАВИЛАМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ВИДАМ НАДЗОРА, ЧЕЛОВЕК

НАИМЕНОВАНИЯ ВИДА АТТЕСТАЦИИ	ПЛАН	ФАКТ	ВНЕ ПЛАНА ДОПОЛНИТЕЛЬНО ОБУЧЕНО (ПО ПРИЧИНЕ ТРУДОУСТРОЙСТВА, ПЕРЕВОДА НА ДРУГИЕ ДОЛЖНОСТИ, УХОДА В ОТПУСК И Т. П.)
Охрана труда	118	142	24
Промышленная безопасность	68	79	11

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 ОАО «Севернефтегазпром» 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

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



1 064 ЧЕЛОВЕКА

ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

ОАО «Севернефтегазпром» гармонично сочетается профессионализм и мастерство опытных работников с инициативностью молодых специалистов. При этом активное привлечение местных кадров положительно влияет на экономику региона деятельности и способствует повышению его инвестиционной привлекательности.

Производственная деятельность Общества сосредоточена на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, отличающегося развитым топливно-энергетическим комплексом и конкурентным рынком труда высококвалифицированных специалистов. Для обеспечения производственного процесса на объектах ЮРНГКМ применяется вахтовый метод организации работ. В отдаленных районах со сложными природно-климатическими условиями такой подход является наиболее распространенным и целесообразным. Доля работников ОАО «Севернефтегазпром», осуществляющих трудовую деятельность вахтовым методом, в 2020 году составила 59% (631 человек).

Всего в районах Крайнего Севера на конец года трудилось 1 019 человек (204 женщины и 815 мужчин).

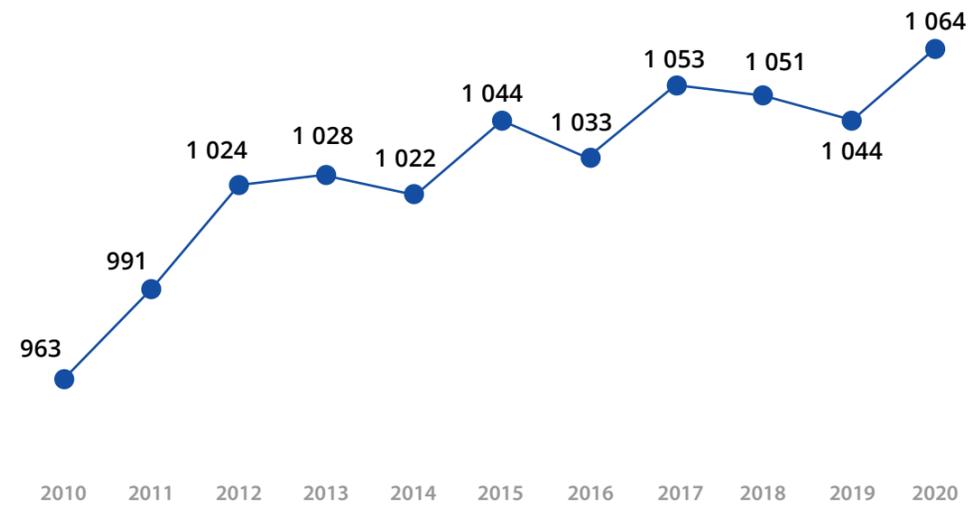
Общество стремится к созданию наиболее комфортных условий труда, что отражается в допустимом показателе текучести кадров за отчетный год — 4,27%. Расчет коэффициента текучести кадров осуществляется в соответствии с практикой, сложившейся в системе ПАО «Газпром».

Возрастное распределение работников ОАО «Севернефтегазпром» достаточно равномерно. Средний возраст работников — 43 года, молодежи в возрасте до 35 лет — 243 чел., работающих пенсионеров — 135 чел.

На конец 2020 года общая укомплектованность Компании кадрами составила 86,11%.



ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2010–2020 ГОДЫ, ЧЕЛОВЕК



ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ, ЧЕЛОВЕК

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО ЧЕЛОВЕК, 2020 ГОД
1	Фактическая численность	1 064
	Из них:	
2	Работают по договору, заключенному на неопределенный срок	1 024
3	Работают по срочному трудовому договору	40
4	Работают вахтовым методом организации работ	631
5	Работают основным методом организации работ	433

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО РЕГИОНАМ, ЧЕЛОВЕК

ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
Численность за 2020 год	1 064/226	44/21	376/158	1/1	643/46
Работают по срочному трудовому договору	40/26	5/3	30/21		5/2



СОСТАВ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ, ЧЕЛОВЕК

КАТЕГОРИЯ РАБОТАЮЩИХ	ВСЕГО ЧЕЛОВЕК ПО СПИСКУ НА 31.12.2020	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	1 064	76	306	425	257	16	13	–	9	658	164	226
Из них:												
Руководители	214	–	43	114	57	7	3	–	8	205	7	47
Специалисты и другие служащие	342	27	141	123	51	6	3	–	1	306	29	144
Рабочие	508	49	122	188	149	3	7	–	–	147	128	35

ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2020 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 31.12.2020	1 064	226	44/21	376/158	1/1	643/46
	Из них по возрастной группе:						
	моложе 30 лет	76	19	7/4	20/9	–	49/6
	от 30 до 50 лет	731	159	27/15	289/119	1/1	414/24
	от 50 лет и старше	257	48	10/2	67/30	–	180/16
2	Среднесписочная численность за 2020 год	1 030	202	40/16	354/140	1/1	635/45
3	Количество уволенных, всего	79	25	1/–	34/18	–	44/7
	Из них по возрастной группе:						
3.1	моложе 30 лет	11	4	–	3/2	–	8/2
3.2	от 30 до 50 лет	37	13	1/–	20/12	–	16/1
3.3	старше 50 лет	31	8	–	11/4	–	20/4
4	Количество принятых, всего	101	34	1/1	45/27	–	55/6



№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНО ОБОСОБЛЕННЫМ ПОДРАЗДЕЛИЯМ			
				Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
Из них по возрастной группе:							
4.1	моложе 30 лет	25	7	1/1	7/4	–	17/2
4.2	от 30 до 50 лет	70	23	–	35/20	–	35/3
4.3	старше 50 лет	6	4	–	3/3	–	3/1

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 2020 году предоставлен отпуск по уходу за ребенком — 14 чел., коэффициент возвращения на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком составил 78%, коэффициент удержания работников в течение 12 месяцев после выхода из отпуска по уходу за ребенком составил 86%.

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	ОСТАВИШИЕСЯ НА РАБОТЕ ПО ИСТЕЧЕНИИ 12 МЕСЯЦЕВ С УЧЕТОМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН
17/-	7/-	6/-



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 работниками, повышения их знаний и навыков, обеспечения комфортной и продуктивной рабочей атмосферы.

В ОАО «Севернефтегазпром» разработана, внедрена и успешно реализуется Комплексная программа повышения эффективности управления человеческими ресурсами на период 2016—2020 годов, в соответствии с которой 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.



Компания 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@sngp.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 2020 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 2020 году проведено 15 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 «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 состоит 181 неработающий пенсионер, 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 приносит положительные результаты не только самому Обществу, но и в целом оказывает существенное влияние на уровень подготовки специалистов в регионе, поскольку ОАО «Севернефтегазпром» является одним из крупнейших предприятий в Ямало-Ненецком автономном округе.

Обучение 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 2020 ГОДУ, СОСТАВИЛО

741 ЧЕЛОВЕК

В отчетном периоде суммарное время занятий по обучению и повышению квалификации работников превысило 47 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 2020 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	243	13	13 753	388	57	30	64	80	8
2	Специалисты и другие служащие	92	11	5 028	592	55	54	15	22	4
3	Рабочие	406	8	28 776	736	71	92	57	59	21
	ИТОГО	741	32	47 557	1 716	64	54	45	55	8



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 начиная с 2008 года. Ее основными задачами являются:

- планирование и организация процессов обучения;
- улучшение работы по подбору и формированию кадрового резерва;
- раскрытие творческого потенциала и наиболее эффективное использование профессионального опыта 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 2020 году собеседование проведено с 450 руководителями и специалистами Компании. По итогам оценки принято решение включить в план повышения квалификации и направить на обучение 51 работника Общества.

КАТЕГОРИЯ	ВСЕГО	ПРОВЕДЕНА ОЦЕНКА	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	214	177	27
Специалисты, другие служащие	342	273	93



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. Все задачи плана должны соответствовать требованиям SMART-системы*.

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

В 2020 году 15 работников, состоящих в резерве кадров, переведены на руководящие должности, 10 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 7%, или 76 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.

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



ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ

Жизнь в сложных климатических условиях Крайнего Севера требует особой заботы о здоровье 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 2020 году, в связи с неблагоприятной обстановкой в мире и РФ по заболеваемости новой коронавирусной инфекцией, все оздоровительные мероприятия были приостановлены.

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; увеличение длительности вахтовой работы; изменение метода работы (переход 50% работающих на удаленный режим); обсервация в течение 14 дней при заезде на вахту; тестирование работников на COVID-19 и другие. Всего на коронавирусную инфекцию проведено — 4 720 тестов, из них повторных — 3 642 теста.

Также за счет средств договора ДМС для профилактики ОРВИ и коронавирусной инфекции для работников Общества были приобретены профилактические медицинские препараты — арбидол 400 уп., полиоксидоний — 400 уп., витамин С — 400 уп., компливит — 400 уп., амиксин — 400 уп.

В периоды ослабления ограничительных мероприятий в РФ 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 учреждениях Российской Федерации.

В 2020 году 83 работника 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 34 работника и 1 пенсионер Общества. Среди перечня клиник самые известные в Российской Федерации: Государственная клиническая больница им. С.П. Боткина (г. Москва), Национальный медицинский исследовательский центр сердечно-сосудистой хирургии им. А.Н. Бакулева (г. Москва), Федеральное государственное бюджетное учреждение «Национальный медицинский исследовательский центр кардиологии» Министерства здравоохранения Российской Федерации (г. Москва), Тюменский кардиологический центр (г. Тюмень), Центральные клинические больницы с поликлиникой при Управлении делами Президента (г. Москва) и другие.

Приоритетным направлением для Общества является оздоровление персонала в санаторно-курортных учреждениях Российской Федерации.

В 2020 году воспользовались социальной льготой по реабилитационно-восстановительному лечению 264 работника Общества и 57 неработающих пенсионеров за счет средств договора добровольного медицинского страхования.

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации с целью предупреждения профессиональных заболеваний все 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 643 работника 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 2020 году реализованы три профилактические программы:

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

программа профилактики онкологических заболеваний;

программа профилактики ОРВИ, гриппа.

19 работников изъявили желание участвовать в Программах профилактики и здорового образа жизни. 700 работников были вакцинированы против гриппа, что позволило избежать вспышки инфекционной заболеваемости.

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

Ежегодно для работников Общества проводятся занятия по методам оказания первой доврачебной медицинской помощи. В 2020 году, в связи с введенными противоэпидемическими ограничениями, занятия работниками Общества проводились самостоятельно дистанционно и включали просмотр 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 2020 году методам оказания первой доврачебной медицинской помощи обучено 1 037 работников Общества.

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

РАЗВИТИЕ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И СПОРТА

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

Компания уверенно строит свою деятельность в концепции социальной ответственности бизнеса перед обществом. Развивая в регионах своей деятельности спортивную инфраструктуру, поддерживая различные общественные начинания, команды и спортивные секции, ОАО «Севернефтегазпром» содействует решению задач государства.

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

В 2020 году представители ОАО «Севернефтегазпром» участвовали в ряде спортивных мероприятий. Команда ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в спортивно-массовых мероприятиях:

XI Чемпионате г. Новый Уренгой по мини-футболу среди команд Суперлиги (2019–2020 годы);

Всероссийской лыжной гонке «Лыжня России»;

Чемпионате г. Новый Уренгой по волейболу среди любительских команд «ЛВЛ» (2019–2020 годы);

Арктическом благотворительном турнире по волейболу «Кубок губернатора Ямала», посвященном 75-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне;

Турнире по боулингу среди работников Общества;



праздничном велопробеге, посвященном юбилею г. Новый Уренгой (сентябрь);

открытом экстремальном забеге «Гонка чемпионов 2020».

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

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



Взаимодействие с заинтересованными сторонами

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

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

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

Устойчивое развитие ОАО «Севернефтегазпром» неразрывно связано с поддержанием долгосрочного партнерства с регионами присутствия и взаимодействием с заинтересованными сторонами, основанных 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	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ									
	СТРАТЕГИЯ И РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРАВОВОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ	КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ		
Государственные органы и учреждения	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Поставщики/покупатели				•	•	•	•			
Акционеры	•	•	•		•	•	•			
Некоммерческие организации/муниципальные учреждения					•					•
Средства массовой информации					•	•				
Население					•	•				•
Работники	•		•	•	•	•	•			



АКЦИОНЕРЫ

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

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

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





ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ

ОАО «Севернефтегазпром» стремится содействовать развитию территорий, на которых осуществляет свою деятельность. Являясь социально ответственной Компанией, соблюдающей экологические и социальные нормы, 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, Пурувского 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 2020 году в рамках соглашения о сотрудничестве между Правительством ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» на 2018–2020 годы от 21.12.2017 и ежегодных дополнительных соглашений объем финансирования Компанией мероприятий в области социально-экономического развития территории ЯНАО составил 60 млн руб.

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 2020 года все мероприятия по финансированию социально-экономического развития и сохранения традиционных способов хозяйствования коренных малочисленных народов Севера были выполнены в полном объеме и в сроки, предусмотренные соглашениями о сотрудничестве.

Программы, реализуемые ОАО «Севернефтегазпром», направлены на поддержку традиционного образа жизни народов Севера, сохранение уникальной культуры и одновременно на их адаптацию к современным экономическим и социальным тенденциям. Обществу важно не только обеспечивать сохранение культурных

традиций и образа жизни коренных малочисленных народов, но и не подвергать их негативному воздействию в процессе осуществления своей производственной деятельности. По причине территориальной удаленности ЮРНГКМ от мест обитания коренных народов Крайнего Севера деятельность Общества не влечет за собой воздействие на малочисленные народы, в т. ч. необходимость их переселения в другие регионы. Таким образом, случаи вынужденного переселения, как в части принудительного физического перемещения, так и в отношении нарушения экономического положения (потери активов или доступа к ресурсам) домашних хозяйств, представителей местных сообществ, отсутствуют.

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

ПАРТНЕРЫ И ПОСТАВЩИКИ

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

За отчетный период в Обществе было осуществлено 906 закупок на общую сумму более 31,6 млрд руб. Закупки у местных поставщиков и подрядчиков, зарегистрированных в ЯНАО, составляют 12,6% от общей суммы закупок. Доля конкурентных закупок от общей суммы закупок Общества за 2020 год составляет 97,40%. Общее снижение цен договоров по итогам конкурентных закупок (экономия по итогам конкурентных закупок) в 2020 году составило более 3,2 млрд руб.

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



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 2020 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 2020 году на официальном сайте и корпоративном портале Компании было размещено 325 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 2020 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;

ведение уставной деятельности Региональной общественной организации «Федерация хоккея Ямало-Ненецкого автономного округа», участие команды Ямало-Ненецкого автономного округа в отборочном и финальном этапах Всероссийского фестиваля по хоккею с шайбой среди любительских команд, дивизион 40+;

реализацию проектов по выявлению объектов накопленного экологического вреда и их ликвидацию (о. Вилькицкого).

ПЕРСОНАЛ

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

Основным механизмом развития диалога с работниками является система внутрикорпоративных коммуникаций. Получить информацию о планах развития Компании, возможностях своего профессионального и карьерного роста работники 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 2020 году руководству Компании от работников 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 работник 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»**

11 ЗАСЕДАНИЙ

**СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
В 2020 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 2020 ГОДУ СОСТОЯЛОСЬ:

2

ОБЩИХ СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

11 ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

6 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 согласно международным стандартам 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 2020 году состоялось 2 (два) Общих собрания акционеров Общества, в том числе годовое Общее собрание акционеров (30.06.2020), на котором были утверждены Годовой отчет и Годовая бухгалтерская отчетность за 2019 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.

На внеочередном Общем собрании акционеров 04.08.2020 было принято решение о согласии на совершение Кредитного соглашения № 5030 между Банком ВТБ (ПАО) и ОАО «Севернефтегазпром», являющегося для Общества крупной сделкой.

Совет директоров

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

В отчетном году состоялось 11 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 35 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 (в форме направления Извещений членам Совета директоров в порядке пункта 1 подп. 1.1. Федерального закона № 208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах»);

привлечением долгосрочного финансирования, в том числе с созывом и подготовкой к проведению внеочередного Общего собрания акционеров в связи с необходимостью принятия решения о согласии на совершение крупной сделки;



подготовкой к проведению и созывом 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 2020 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 01 ЯНВАРЯ ПО 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА	СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ПЕРИОД С 30 ИЮНЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
Медведев А. И.	Медведев А. И.
Михайлова Е. В.	Михайлова Е. В.
Черепанов В. В.	Меньшиков С.Н.
Гришин Д.С.	Гришин Д.С.
Виланд Т. (Wieland T.)	Виланд Т. (Wieland T.)
Мерен М. (Mehren M.)	Мерен М. (Mehren M.)
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

	2020	2019	2018
Стратегические	10	9	12
в том числе:			
бюджетное планирование	4	3	3
Корпоративное управление	25	28	63
в том числе:			
одобрение сделок	13	9	26
подготовка к ОСА	2	8	11
организационные	4	4	10
прочие	6	7	13
ВСЕГО	35	37	75

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.

Советник Генерального директора
ООО «Газпром экспорт».

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
МЕНЬШИКОВ**

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

Окончил Грозненский нефтяной
институт по специальности «Машины
и оборудование нефтяных и газовых
промыслов», а также Российский
государственный университет
нефти и газа им. И. М. Губкина с при-
суждением дополнительной квали-
фикации «Менеджер нефтегазового
предприятия».

Кандидат экономических наук.

Член Правления, начальник
Департамента ПАО «Газпром».

**ДМИТРИЙ
СЕРГЕЕВИЧ
ГРИШИН**

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

Окончил Московский государ-
ственный авиационный институт
по специальности «Экономика
и управление на предприятии», про-
шел профессиональную подготовку
в Академии народного хозяйства при
Правительстве РФ.

Начальник Департамента
ПАО «Газпром».

**ТИЛО ВИЛАНД
(THILO WIELAND)**

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

Окончил Технический Университет
Берлина по специальности
«Инженер».

Член Правления Винтерсхалл Дээ
ГмбХ.

**МАРИО МЕРЕН
(MARIO MEHREN)**

Родился 24 ноября 1970 года
в г. Кобленц, Германия.

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

Председатель Правления,
Генеральный директор Винтерсхалл
Дээ ГмбХ.

**ЙОХАНН
ПЛАЙНИНГЕР
(JOHANN PLEININGER)**

Родился 22 февраля 1962 года
в г. Мистельбах, Австрия.

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

Заместитель Председателя
Правления и член Исполнительного
Комитета 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 № 60/2020) за участие в работе Совета директоров Общества в 2019 году членам Совета директоров было выплачено вознаграждение в общей сумме 4 870 000,00 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 последним решений по ним, в Обществе создан Комитет по техническим вопросам Совета директоров.

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

Комитет по техническим вопросам состоит из 8 членов, которые назначаются Советом директоров. Выдвижение кандидатов осуществляется акционерами Общества в следующем порядке: от ПАО «Газпром» — 4 кандидата, от компаний Винтерсхалл Дэа ГмбХ и ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ — по 2 кандидата.

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

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

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



СОСТАВ КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА*

№ П/П	ФИО	МЕСТО РАБОТЫ	ЗАНИМАЕМАЯ ДОЛЖНОСТЬ
1	Дмитрук Владимир Владимирович	ОАО «Севернефтегазпром»	Генеральный директор
2	Чернышев Андрей Александрович	ОАО «Севернефтегазпром»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
3	Ефимочкин Егор Алексеевич	ПАО «Газпром»	Начальник Управления
4	Билалов Нажиб Абдулкадырович	ПАО «Газпром»	Начальник отдела
5	Д-р Ангелос Калогироу (Dr. Angelos Calogirou)	ОАО «Севернефтегазпром»	Заместитель генерального директора по развитию и стратегическому планированию
6	Маттиас Штолленверк (Matthias Stollenwerk)	Филиал «Винтерсхалл Дэа Раша ГмбХ» (Германия), Санкт-Петербург	Вице-президент по геологоразведке, управлению разработкой и обустройству нефтяных и газовых месторождений
7	Леа Гертруд Фукс (Lea Gertrud Fuchs)	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Финансовый директор
8	Ларс Драре (Lars Drage)	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Технический директор

* На момент подготовки Годового отчета были переизбраны члены Комитета по техническим вопросам, номинируемые акционером Общества ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ. Решением Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» 22.03.2021 членами Комитета по техническим вопросам от указанного акционера назначены Андреас Бельдт и Ян Паул.



**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 за последние 5 лет:

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» (избран на новый срок (3 года) с 23.11.2018, протокол заседания Совета директоров № 174/2018 от 20.11.2018).

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

Оплата труда генерального директора Общества осуществляется по 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 аудиторе 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), Санкт-Петербург	Вице-президент по финансам
3	Леа Гертруд Фукс (Lea Gertrud Fuchs)	ОМВ Раша Апстрим ГмбХ	Финансовый директор

Сведения об аудиторе Общества**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ФИНАНСОВЫЕ И БУХГАЛТЕРСКИЕ 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 № 60/2020 от 30.06.2020).

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/квартала. 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 31.12.2020

№ 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 2020 году на основании решения годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 30 июня 2020 года (протокол от 30.06.2020 № 60/2020), Обществом были выплачены объявленные (начисленные) дивиденды по итогам 2019 года в размере 4 408 462 тыс. руб.

СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, В ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	3 526 769	Август 2020 года
Привилегированные акции типа А	542 594	Август 2020 года
Привилегированные акции типа В	220 423	Август 2020 года
Привилегированные акции типа С	118 676	Август 2020 года

По состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 года составляет 25 099 046 тыс. руб. (без переоценки).

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 2020 года полностью сформирован и составляет 1 999 987,47 руб.



СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

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

Документированная процедура ИСМ ДП 08 «Управление рисками и возможностями в системе экологического менеджмента» (редакция 5, 2020 год);

Документированная процедура ИСМ ДП 09 «Управление рисками в системе менеджмента качества» (редакция 1, 2019 год);

Методика оценки рисков в системе менеджмента качества (редакция 1, 2019 год);

Документированная процедура ИСМ ДП 03 «Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности» (редакция 2, 2019 год);

Положение о досудебной и претензионно-исковой работе в ОАО «Севернефтегазпром» (редакция 1, 2017 год);

Положение о порядке работы с органами контроля (надзора) при осуществлении ими проверок в ОАО «Севернефтегазпром» (редакция 3, 2017 год);

Положение о закупках товаров, работ и услуг (редакция 6, 2018 год);

Положение о договорной работе в ОАО «Севернефтегазпром» (редакция 5, 2019 год);

Методика оценки ожидаемых кредитных убытков (редакция 1, 2019 год).



12

- Отраслевые риски
- Финансовые риски
- Правовые риски

126

128

128



СТРУКТУРА РИСКОВ ОБЩЕСТВА

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

РИСК СНИЖЕНИЯ ОБЪЕМОВ СБЫТА

РИСК ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ ЦЕНЫ НА ГАЗ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

КРЕДИТНЫЙ РИСК

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯМИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Отраслевые риски

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

РИСК СНИЖЕНИЯ ОБЪЕМОВ СБЫТА

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

РИСК ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ ЦЕНЫ НА ГАЗ

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

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

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



РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

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

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



Финансовые риски

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

Показатель инфляции по итогам 2020 года составил 4,9%. Министерство экономического развития Российской Федерации в 2021 году прогнозирует инфляцию на уровне 3,7%. При этом инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем в связи с установленным механизмом формирования цены на реализацию газа, а также реализуемой в Обществе программой оптимизации расходов.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Кредитный риск, а именно риск неисполнения обязательств покупателями природного газа, оценивается как низкий. Покупатели природного газа являются компаниями Группы Газпром и зарекомендовали себя как надежные партнеры, не допускающие просрочек оплаты выполненных поставок. Обществу в 2020 году не выдавались гарантии, поручительства либо другие виды обеспечений.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Принцип обеспечения ликвидности. Высокая неравномерность отдельных видов денежных потоков порождает временный дефицит денежных средств предприятия, который может оказать существенное влияние на уровень его неплатежеспособности. 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.

Правовые риски

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

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

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



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

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

Осознавая важность сохранения окружающей среды, безопасности производственной деятельности и исполнения экологических обязательств, Общество регулярно отслеживает изменения законодательства в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, осуществляет контроль за выполнением

требований законодательства, наличием и достаточностью имеющейся нормативной и разрешительной документации, своевременностью и правильностью исполнения предписаний надзорных органов.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯМИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

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

Общество стремится разрешать спорные ситуации в досудебном порядке, отслеживая судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, а также правил судопроизводства.



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ



13

- Этика и добросовестность
- Регистрационные сведения

134

136

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

I. ПРАВА АКЦИОНЕРОВ И РАВЕНСТВО УСЛОВИЙ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ИМИ СВОИХ ПРАВ

1.1	Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров регламентирован Уставом ОАО «Севернефтегазпром» (утв. ОСА 29.10.2009, протокол № 7/2009) и Положением об Общем собрании акционеров (утверждено Общим собранием акционеров 02.11.2009, протокол № 8/2009).
1.2	Сообщение о проведении Общего собрания акционеров содержит всю информацию, необходимую акционерам Общества для принятия решения об участии, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться. Акционерам — нерезидентам дополнительно представляется информация на английском языке.
1.3	В целях повышения обоснованности принимаемых Общим собранием акционеров решений акционерам Общества предоставляется помимо обязательных материалов, предусмотренных законодательством, следующая информация: <ul style="list-style-type: none"> – позиция Совета директоров относительно вопросов повестки дня Общего собрания (Выписки из протоколов Совета директоров, включая особое мнение члена Совета директоров, в случае его наличия); – при принятии решений о совершении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, перечень лиц, признаваемых заинтересованными в сделке, с указанием оснований, по которым такие лица признаются заинтересованными; – обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды Общества с пояснениями и экономическим обоснованием потребности. Также при подготовке материалов Общего собрания акционеров указывается акционер, которым был предложен кандидат, выдвинутый для избрания в Совет директоров.
1.4	Общество не отказывает акционеру в своевременном ознакомлении с материалами к Общему собранию акционеров, если, несмотря на опечатки и иные несущественные недостатки, требование акционера в целом позволяет определить его волю и подтвердить его право на ознакомление с материалами, в том числе на получение их копий.
1.5	Общество обеспечивает своим акционерам возможность ознакомления со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, начиная с даты его получения Обществом.

1.6	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» увеличен срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового Общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.
1.7	При наличии в предложении акционера опечаток и иных несущественных недостатков Общество не отказывает во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров, а выдвинутого кандидата — в список кандидатур для избрания в соответствующий орган Общества, в случае если содержание предложения в целом позволяет определить волю акционера и подтвердить его право на направление предложения.
1.8	Общество при проведении Общего собрания привлекает для исполнения функций счетной комиссии регистратора Общества.
1.9	Общие собрания акционеров, проводимые в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, завершаются за один день. Итоги голосования подводятся и оглашаются до завершения Общего собрания акционеров.
1.10	Решение о выплате дивидендов позволяет акционеру Общества получить исчерпывающие сведения, касающиеся размера дивидендов по акциям каждой категории (типа).
1.11	Общество ежегодно выплачивает акционерам дивиденды, распределяя прибыль, полученную по итогам года. Дивиденды выплачиваются только денежными средствами на счета акционеров.
1.12	После принятия решения о выплате дивидендов Общество дополнительно уведомляет акционеров о необходимости актуализации данных, необходимых для выплаты дивидендов (реквизиты банковского счета, почтовый адрес и т.п.).
1.13	Общество объявляет дивиденды только в случае достаточной величины прибыли за отчетный год, денежного потока при условии выполнения инвестиционных программ и всех обязательств по возврату финансирования (при наличии).
1.14	Общество обеспечивает надежный способ учета прав на акции, заключив договор на ведение реестра акционеров с лицом, имеющим предусмотренную законом лицензию, которое имеет высокую репутацию и обладает отлаженными технологиями, позволяющими наиболее эффективным образом обеспечить учет прав собственности акционеров (регистратор АО «ДРАГА»).

II. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление и контролирует деятельность единоличного исполнительного органа Общества.
-----	---



2.2	Компетенция Совета директоров установлена Уставом ОАО «Севернефтегазпром» и Положении о Совете директоров ОАО «Севернефтегазпром» (утверждено Общим собранием акционеров 02.11.2009, протокол № 8/2009).
2.3	В соответствии с Уставом ОАО «Севернефтегазпром» к компетенции Совета директоров относится избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий.
2.4	Совет директоров ежегодно утверждает Годовую программу и Бюджет Общества на предстоящий год. К компетенции Совета директоров также отнесено определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и инвестиционных программ деятельности Общества, а также изменений, вносимых в действующий Долгосрочный план разработки и бюджет Южно-Русского нефтегазового месторождения.
2.5	В Годовом отчете раскрывается информация о количестве заседаний Совета директоров Общества, проведенных в течение прошедшего года, а также информация о наиболее значимых вопросах повестки дня, рассмотренных Советом директоров.
2.6	Акционеры Общества имеют возможность направлять письменные запросы Председателю Совета директоров по вопросам компетенции Совета директоров, а также доводить до него свое 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 производственной безопасности».
2.10	Общество предоставляет членам Совета директоров информацию, необходимую для эффективного исполнения ими своих обязанностей при подготовке к заседаниям Совета директоров (в том числе информацию на английском языке), а также дополнительную информацию по запросам членов Совета директоров.
2.11	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» предусмотрена возможность проведения заседаний Совета директоров как в очной, так и в заочной форме, а также возможность учесть письменное мнение члена Совета директоров, отсутствующего на очном заседании, для определения наличия кворума и результатов голосования.

2.12	В протоколе заседания Совета директоров указывается информация о том, как голосовал каждый член Совета директоров по вопросам повестки дня заседания.
2.13	Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным планом работы, а также по мере необходимости, как правило, не реже одного раза в два месяца.
2.14	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» предусмотрено, что сообщение о созыве заседания Совета директоров в заочной форме с приложением пояснительных материалов по вопросам повестки дня направляется членам Совета директоров не позднее чем за 20 календарных дней до его проведения, а при проведении заседания в очной форме — не позднее чем за 15 календарных дней до даты его проведения.
2.15	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» определены содержание сообщения о проведении заседания Совета директоров, а также порядок его направления, обеспечивающий его своевременное получение.
2.16	Уставом ОАО «Севернефтегазпром» установлено, что решения по наиболее существенным вопросам операционной (производственной) и финансовой деятельности Общества принимаются избранными членами Совета директоров единогласно.
2.17	В Обществе сформирован Комитет по техническим вопросам. Основной функцией Комитета является предоставление рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества. Положение о Комитете по техническим вопросам утверждено решением Совета директоров (протокол от 29.10.2009 № 19/2009). Комитет по техническим вопросам состоит из 8 членов, к его работе могут привлекаться эксперты, которые не обладают правом голоса. Назначение членов Комитета и прекращение их полномочий относится к компетенции Совета директоров.
2.18	Комитет по техническим вопросам Совета директоров заслушивает отчеты Генерального директора об исполнении Годовой программы работ и Бюджета Общества; о выполнении программ по техническому обслуживанию и капитальному ремонту; о выполнении плана по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов; о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды; о реализации инновационной и изобретательской деятельности.
III. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ	
3.1	В Обществе функции секретаря Совета директоров исполняет заместитель Генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению — В. Ф. Веремьянина, имеющая высшее юридическое образование и опыт руководящей работы более 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 осуществляется по решению Совета директоров.

3.3	В Обществе создано структурное подразделение (отдел корпоративного регулирования), которое обеспечивает взаимодействие между органами управления Обществом в соответствии с их компетенцией, определенной ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Севернефтегазпром».
IV. СИСТЕМА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ И ИНЫХ КЛЮЧЕВЫХ РУКОВОДЯЩИХ РАБОТНИКОВ	
4.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого Обществом членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов.
4.2	Членам Совета директоров выплачивается фиксированное годовое вознаграждение в денежной форме, размер которого рассчитывается исходя из базового размера вознаграждения с учетом индексации в соответствии с действующим в Обществе порядком формирования плановых показателей, а также количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие.
V. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ	
5.1	В Обществе функционирует отдельное структурное подразделение внутреннего контроля — отдел внутреннего аудита.
5.2	В Обществе существует антикоррупционная политика (раздел Кодекса корпоративной этики), определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.
VI. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОБЩЕСТВЕ, ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА	
6.1	В Обществе приказом Генерального директора внедрены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации.
6.2	На корпоративном официальном сайте Общества в сети Интернет размещается информация о деятельности Общества, достаточная для формирования объективного представления о существенных аспектах его деятельности.

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



Этика и добросовестность

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

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

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

О фактах такого поведения следует сообщать своему непосредственному руководителю или Комиссии по корпоративной этике.

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

Общую ответственность за механизмы информирования несет Комиссия по корпоративной этике.

В 2020 году случаев конфликта либо нарушения интересов Общества по итогам рассмотрения Комиссией не выявлено.

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

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

Факты обнаружения и подтверждения коррупции в Обществе в отчетном периоде не выявлены.



КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ И ЭТИЧЕСКИЕ ПРИНЦИПЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

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

* На момент подготовки Годового отчета решением Совета директоров Общества 22.03.2021 утвержден Кодекс корпоративной этики ОАО «Севернефтегазпром», который распространяет свое действие в том числе и на членов Совета директоров Общества.



Регистрационные сведения

ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»

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

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

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

МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ И ПОЧТОВЫЕ АДРЕСА:

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

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

Адрес электронной почты: sngp@sngp.com

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ИСТОЧНИКИ, В КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО РАСКРЫВАЕТ ИНФОРМАЦИЮ:

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

ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ОБЩЕСТВА И РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР:

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

Свидетельство № Р-16625.16 о регистрации и внесении в государственный реестр коммерческих организаций выдано ОАО «Севернефтегазпром» 15.06.2001 года Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации в связи с реорганизацией путем преобразования ООО «Севернефтегазпром» на основании протокола № 5 внеочередного общего собрания участников от 01.06.2001 (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 01 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1028900699035 от 19 декабря 2002 года выдано Межрайонной Инспекцией МНС России № 3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА:

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

Место нахождения и почтовый адрес: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32, тел.: 8 (495) 719-40-44, факс: 8 (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 газонефтяного месторождения;

проведение геолого-разведочных работ;

добыча, транспортировка и реализация добываемых углеводородов и иного сырья;

деятельность заказчика-застройщика;

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

деятельность среднего медицинского персонала; организация деятельности здравпунктов.

ЛИЦЕНЗИИ

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

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

ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА

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

Дочерних и зависимых обществ Общество не имеет.



Принципы подготовки Отчета

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

Ответственным за составление нефинансовой отчетности и определение ключевых приоритетов ее содержания является структурное подразделение заместителя генерального директора по развитию и стратегическому планированию ОАО «Севернефтегазпром». Ключевые темы и вопросы, представляющие значимость как для Компании, так и для общественности, были выявлены в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами и 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 работников, включающее профессиональное развитие персонала и социальные проекты в регионах присутствия, экологическая безопасность. Особое внимание уделяется вопросам охраны труда и промышленной безопасности, что отражает стремление Компании к постоянному улучшению показателей в этой области, а также объему вкладываемых инвестиций и трудовых затрат.



В Отчете представлена информация о деятельности всех структурных подразделений ОАО «Севернефтегазпром», касающаяся социальной сферы, результатов в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности за 2020 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

139
141
141
141
143
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, в Отчете избегается использование узкоспециализированной технической терминологии и т. п., не приводятся сведения, требующие специальных знаний. В Отчете неоднократно используются таблицы, схемы и графики для наглядного представления информации.

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



Раскрытие информации

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2020 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

На внеочередном Общем собрании акционеров 04.08.2020 было принято решение о согласии на совершение Кредитного соглашения № 5030 между Банком

ВТБ (ПАО) и ОАО «Севернефтегазпром», являющегося для Общества крупной сделкой.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2020 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

	СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
1	Договор № D41-S53419 с ООО «Газпром трансгаз Сургут» на оказание услуг по техническому обслуживанию газопровода товарного газа «Южно-Русского НГМ — КС Пуртазовская» км 0-64, инвентарный № 001061010 и газопровода товарного газа, км 64–94,7 инвентарный № 000005114 на 2020 год.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	17.01.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
2	Соглашение о передаче Договора № 244-2016 от 29 июня 2016 года между ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром геологоразведка» и ООО «Газпром недра».	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: В. В. Черепанов	13.02.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
3	Договор № 18 между ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Газпром недра» на проведение геофизических исследований и работ в скважинах при контроле за разработкой ЮРНГМ.	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: В. В. Черепанов	13.02.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
4	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 3.1/29-2019 от 12.11.2019 с ООО «Газпром недра». Изменение Приложения № 4 к Договору — «Календарный график строительства эксплуатационных скважин на туронскую газовую залежь Южно-Русского месторождения».	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: В. В. Черепанов	26.03.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
5	Дополнительное соглашение № 31 к Договору № 25 Пк-2007 поставки газа между ОАО «Севернефтегазпром» и ПАО «Газпром» от 13 декабря 2007 года. Установление цены на газ на 2020 год 1 980 (Одну тысячу девятьсот восемьдесят) руб. 94 коп. за 1 000 (одну тысячу) куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Е. В. Михайлова	25.05.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
6	Дополнительное соглашение № 28 к Договору 28 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Закрытым акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Трейдинг» от 13 декабря 2007 года. Установление цены на газ на 2020 г. 1 980 (Одну тысячу девятьсот восемьдесят) руб. 94 коп. за 1 000 (одну тысячу) куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	25.05.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
7	Дополнительное соглашение № 24 к Договору № 144/СНГП-2009 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Девелопмент» от 29 октября 2009 года. Установление цены на 2020 год на газ 1 980 (Одну тысячу девятьсот восемьдесят) руб. 94 коп. за 1 000 (одну тысячу) куб. м газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Т. Ж. Моррис	25.05.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
8	Дополнительное соглашение № 32 к Договору № 25 Пк-2007 поставки газа между ОАО «Севернефтегазпром» и ПАО «Газпром» от 13 декабря 2007 года. Корректировка цены на газ во втором полугодии 2020 года: 2 046,48 руб. за 1 000 куб. м. газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Е. В. Михайлова	22.06.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
9. Дополнительное соглашение № 29 к Договору № 28 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Закрытым акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Трейдинг» от 13 декабря 2007 года. Корректировка цены на газ во втором полугодии 2020 года: 2 046,48 руб. за 1 000 куб. м. газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	22.06.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
10. Дополнительное соглашение № 25 к Договору № 144/СНГП-2009 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Девелопмент» от 29 октября 2009 года. Корректировка цены на газ во втором полугодии 2020 года: 2 046,48 руб. за 1 000 куб. м. газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Т.Ж. Моррис	22.06.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
11. Дополнительное соглашение № 5 к Договору № 244-2016 от 29.06.2016 года. с ООО «Газпром недр» на пересчет начальных запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях Южно-Русского месторождения по состоянию на 01.01.2017. Корректировка сроков выполнения работ: Начало работ: июнь 2016 года. Окончание работ: сентябрь 2020 года.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	29.07.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
12. Дополнительное соглашение № 5 к Договору № 3.1/29-2019 от 12.11.2019. с ООО «Газпром недр» на выполнение геофизических исследований и работ при строительстве эксплуатационных скважин на туронскую газовую залежь Южно-Русского месторождения. Корректировки Календарного графика строительства эксплуатационных скважин на туронскую газовую залежь Южно-Русского месторождения.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	19.08.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
13. Дополнительное соглашение № 33 к Договору № 25 Пк-2007 поставки газа между ОАО «Севернефтегазпром» и ПАО «Газпром» от 13 декабря 2007 года. Корректировка цены на газ во втором полугодии 2020 год поставки: 1 724,69 руб. за 1 000 куб. м. газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Е. В. Михайлова С. Н. Меньшиков	22.09.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
14. Дополнительное соглашение № 30 к Договору № 28 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Закрытым акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Трейдинг» от 13 декабря 2007 года. Корректировка цены на газ во втором полугодии 2020 год поставки: 1 724,69 руб. за 1 000 куб. м. газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	22.09.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
15. Дополнительное соглашение № 26 к Договору № 144/СНГП-2009 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Девелопмент» от 29 октября 2009 года. Корректировка цены на газ во втором полугодии 2020 год поставки: 1 724,69 руб. за 1 000 куб. м. газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Т.Ж. Моррис	22.09.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
16. Дополнительное соглашение № 6 к Договору № 244-2016 от 29.06.2016 с ООО «Газпром недр» на пересчет начальных запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях Южно-Русского месторождения по состоянию на 01.01.2017. Корректировки сроков выполнения работ: Начало работ: июнь 2016 года. Окончание работ: декабрь 2020 года.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	20.10.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
17. Договор № 3.1/36-2020 с ООО «Газпром недр» на проведение геофизических исследований и работ при строительстве эксплуатационных скважин на туронскую газовую залежь Южно-Русского месторождения.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	27.10.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
18. Дополнительное соглашение № 34 к Договору № 25 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Публичным акционерным обществом «Газпром» от 13.12.2007. Корректировка цены на газ на 2021 год поставки: 1 884,30 руб. за 1 000 куб. м. газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Е. В. Михайлова, С. Н. Меньшиков	22.12.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
19. Дополнительное соглашение № 31 к Договору № 28 Пк-2007 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Трейдинг» от 13.12.2007. Корректировка цены на газ на 2021 год поставки: 1 884,30 руб. за 1 000 куб. м. газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	22.12.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
20. Дополнительное соглашение № 27 к Договору № 144/СНГП-2009 поставки газа между Открытым акционерным обществом «Севернефтегазпром» и Акционерным обществом «Газпром ЮРГМ Девелопмент» от 29.10.2009. Корректировка цены на газ на 2021 год поставки: 1 884,30 руб. за 1 000 куб. м. газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров: Т.Ж. Моррис	22.12.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
21. Договор № D41-S52020 между ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Газпром трансгаз Сургут» на оказание услуг по техническому обслуживанию газопровода товарного газа «Южно-Русского НГМ — КС Пуртазовская» км 0-64, инвентарный № 001061010 и газопровода товарного газа, км 64-94,7 инвентарный № 000005114 на 2021 год.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	25.12.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.
22. Соглашение о расторжении Договора № 244-2016 от 29 июня 2016 года. с ООО «Газпром недр» на выполнение работы по теме: «Пересчет начальных запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях Южно-Русского месторождения по состоянию на 01.01.2017 года» между ОАО «Севернефтегазпром» и ООО «Газпром недр».	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	31.12.2020 членам Совета директоров направлены извещения о намерении совершить сделку с заинтересованностью. Требований о созыве заседания Совета директоров не поступило.

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 И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
–	Принципы подготовки отчета		Нет

GRI 102 ОБЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТЧЕТНОСТИ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ			
102-1	Регистрационные сведения	136	Нет
102-2	Состояние сырьевой базы	23	Нет
102-3	Регистрационные сведения	136	Нет
102-4	Регистрационные сведения	136	Нет
102-5	Регистрационные сведения	136	Нет
102-6	Положение в отрасли и перспективы развития	13–16	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 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, разработанными внешними сторонами		Нет
102-13	С июля 2017 года Общество является членом Саморегулируемой организации Союз «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа». С августа 2018 года Общество является членом Саморегулируемой организации Ассоциация «Объединение организаций, выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» и Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик». С декабря 2013 года Общество является членом Международного делового конгресса (International Business Congress e.V.)		Нет
СТРАТЕГИЯ			
102-14	Обращение Председателя Совета директоров Обращение Генерального директора	4 5	Нет
102-15	Основные факторы риска	126–129	Нет
ПРИНЦИПЫ ДЕЛОВОЙ ЭТИКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ДОБРОСОВЕСТНОСТИ			
102-16	Этика и добросовестность С 2014 года в Обществе действует Кодекс корпоративной этики, закрепляющий основные корпоративные ценности, а также основанные на них и принятые в Обществе наиболее важные правила делового поведения. Кодекс корпоративной этики распространяется на всех работников, а также контрагентов Общества. Ознакомление с положениями Кодекса корпоративной этики обязательно для всех работников Общества при приеме на работу. Кроме этого, в Обществе на регулярной основе проводится обучение, направленное на разъяснение основных правил делового поведения, регламентированных Кодексом. Ответственность за организацию работы по исполнению требований и положений Кодекса возлагается на Комиссию по корпоративной этике, состоящую из 4 человек	134–135	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
102-17	<p>Этика и добросовестность</p> <p>В Обществе создан механизм обращения за консультациями по вопросам этичного 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 2020 году сообщений о неэтичном или незаконном поведении, а также о проблемах, связанных с недобросовестностью в Обществе, не поступало</p>	134–135	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
102-31	<p>Взаимодействие с заинтересованными сторонами</p> <p>Комитет по техническим вопросам при Совете директоров рассматривает отчет о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ежеквартально</p>	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 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 выплат компенсационного и стимулирующего характера. Перечень социальных гарантий и компенсаций Генеральному директору устанавливается в трудовом договоре</p>	111–119 131–133	Нет
ПРОЦЕСС ВОВЛЕЧЕНИЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН			
102-40	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100	Нет
102-41	<p>В 2020 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на 2019–2020 годы выполнялись в полном объеме</p> <p>Охват работников действием Коллективного договора составляет 100%</p>		Нет
102-42	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
102-43	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	100–103 106	Нет
102-44	<p>Взаимодействие с заинтересованными сторонами</p> <p>В 2020 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	67–68	Нет
102-46	Принципы подготовки Отчета	139–140	Нет
102-47	Определение приоритетов	67–68	Нет
102-48	Принципы подготовки Отчета	139–140	Нет
102-49	Принципы подготовки Отчета	139–140	Нет
102-50	2020 год		Нет
102-51	30 июня 2020 года		Нет
102-52	Годовой		Нет
102-53	Форма обратной связи	159	Нет
102-54	Устойчивое развитие	67	Нет
102-55	Указатель содержания GRI	143–155	Нет
102-56	Заключение по итогам проведения внешнего подтверждения	157–158	Нет

СУЩЕСТВЕННЫЕ ТЕМЫ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
СЕРИЯ СТАНДАРТОВ: ЭКОНОМИЧЕСКАЯ			
GRI 201 ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Основные финансовые показатели.	53	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Основные финансовые показатели.	53	
201-1	Основные финансовые показатели. Показатели Отчета о финансовых результатах. Взаимодействие с заинтересованными сторонами. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.	53 54 100–106 123	Нет
201-3	Оплата труда и социальная поддержка персонала.	92–94	Нет
201-4	Основные финансовые показатели. Показатели Отчета о финансовых результатах. Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью.	53 54 111–119	Нет
GRI 204 ПРАКТИКИ ЗАКУПОК			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Взаимодействие с заинтересованными сторонами.	103	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Взаимодействие с заинтересованными сторонами.	103	
204-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами. Доля конкурентных закупок у подрядчиков, зарегистрированных в ЯНАО, составляет 8% от общей суммы закупок.	103	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
GRI 205 ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Этика и добросовестность.	134–135	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Этика и добросовестность.	134–135	
205-2	Этика и добросовестность.	134–135	Нет
205-3	Этика и добросовестность.	134–135	Нет
РЕЗЕРВЫ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Состояние сырьевой базы.	23	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Состояние сырьевой базы.	23	
OG-1	Состояние сырьевой базы.	23	Нет
СЕРИЯ СТАНДАРТОВ: ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ			
GRI 301 МАТЕРИАЛЫ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
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.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Энергопотребление и энергоснабжение.	76	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Энергопотребление и энергоснабжение.	67	
302-1	Общее потребление топлива внутри организации из невозобновляемых источников энергии 8 718 825,03 ГДж. • Природный газ (4-ТЭР) — 260 492 тыс. м ³ , или 8 670 997,20 ГДж • Бензин автомобильный (4-ТЭР) — 264,00 тн, или 11 529,38 ГДж • Керосин (счет 10.03) — 1,195 тн, или 50,788 ГДж • Топливо дизельное (4-ТЭР) — 830,00 тн, или 36 247,67 ГДж Общее потребление топлива внутри организации из возобновляемых источников энергии 0. Потребление энергии (в джоулях, Вт-ч или кратных единицах), всего: 297 845,48 ГДж. 1. электроэнергия 135 316,94 ГДж 2. отопление 162 528,54 ГДж 3. охлаждение 0 4. пар 0 Покупная электроэнергия 6 210,51 ГДж Покупная теплоэнергия 17 447,21 ГДж Энергия, проданная потребителям (в джоулях, Вт-ч или кратных единицах), всего: 9 751,76 ГДж 1. электроэнергия 9 751,76 ГДж 2. отопление 0 3. охлаждение 0 4. пар 0	76–77	Да, в части общего потребления энергии



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
302-3	Общее потребление энергии внутри организации, в джоулях или кратных единицах 8 732 730,99 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) = тут Бензин: 1 тн * 1,49 = тут * (k = 29,31) = ГДж ДТ: 1 тн * 1,47 = тут * (k = 29,31) = ГДж Керосин: 1 тн * 1,45 = тут * (k = 29,31) = ГДж		Нет
302-4	Энергоемкость составляет 12,36 кг у.т./тыс. м ³		Нет
302-4	Суммарное сокращение энергопотребления в результате инициатив по энергосбережению составляет 406 272,46 ГДж При расчете учитывалась экономия по электроэнергии и природному газу Базовый год 2017–2020 на основании целей и задач по СЭНМ Использованы коэффициенты перевода единиц	76–78	Да, в части сокращения энергопотребления
GRI 303 ВОДА И СБРОСЫ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Водоснабжение.	73	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Водоснабжение.	73	
303-1	Водоснабжение. Забор воды осуществляется для собственных нужд из подземного водного источника с помощью насосного оборудования, установленного в водозаборной скважине. Сточные воды закачиваются в поглощающий горизонт. Определение воздействия, связанного с водой, включая объем оценок, их временных рамок осуществляется в рамках разработки проектных документов проектной организацией. Информации о значительном воздействии, связанном с водой, нет. Установление любых целей и задач осуществляется в соответствии с ИСМ ДП 06 «Планирование, анализ и постоянное улучшение интегрированной системы менеджмента».	73–74	Нет
303-2	Водоснабжение. В соответствии с ФЗ «О недрах» требования к качеству сточных вод установлены Отделом геологии и лицензирования ЯНАО Департамента по недропользованию УрФО при согласовании технологического проекта захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском месторождении.	73–74	Нет
303-3	Водоснабжение. Учет забора воды ведется в м ³ 1) Поверхностная вода — 0; 2) Подземный водный горизонт — 105,59 тыс. м ³ ; 3) Морская вода — 0; 4) Пластовая вода — 11,94 тыс. м ³ ; 5) Вода из сторонних источников (муниципальные системы водоснабжения или другие государственные или частные водохозяйственные предприятия) — 5,73 тыс. м ³ . Вся забираемая вода — пресная. Забор воды в вододефицитных регионах не осуществляется.	73–75	Да, в части общего количества забираемой воды с разбивкой по источникам
GRI 304 БИОРАЗНООБРАЗИЕ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Охрана окружающей среды.	70	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Охрана окружающей среды.	70	
304-2	Существенного прямого и косвенного воздействия на биоразнообразие деятельность организации не оказывает.		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
304-3	Проведена рекультивация на площади 0,694 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.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Выбросы загрязняющих веществ.	71–72	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Выбросы загрязняющих веществ.	71–72	
305-1	Общий объем прямых выбросов парниковых газов CO ₂ -эквивалент — 544,4932 тыс. т. Газы, учтенные при расчете выбросов прямых выбросов парниковых газов — CO ₂ , CH ₄ . Выбросы CO ₂ от разложения биомассы (полигон ТБО) — 0,34480234 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».	71–72	Нет
305-2	В соответствии с нормативной и методической базой РФ сбор необходимой информации и представление отчетности по косвенным выбросам парниковых газов не осуществляется.		Нет
305-3			Нет
305-4	Коэффициент интенсивности выбросов парниковых газов — 22,657. Специфичный для организации показатель, выбранный для расчета этого коэффициента: числитель — объем выброса парниковых газов, тонн; знаменатель — извлеченный природный газ, млн м ³ . Виды выбросов парниковых газов, включенные в расчет коэффициента интенсивности: прямые выбросы (Область охвата 1). Газ, учтенный при расчете этого показателя — метан.	71–72	Нет
305-5	Выбросы загрязняющих веществ. Общий объем сокращения выбросов парниковых газов CO ₂ -эквивалент — 61,315 тыс. тонн, из них: - сокращение выбросов CO ₂ — 29,038 тыс. т; - сокращение выбросов парниковых газов CH ₄ эквивалентно CO ₂ — 32,277 тыс. т. Учетный газ — CO ₂ , CH ₄ . Базовый год — не определен в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов, проведением технического перевооружения, изменением методов проведения плановых остановочных работ. 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 — 61,315 тыс. т.	71–72	Нет
305-6	Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют.		Нет
305-7	Выбросы загрязняющих веществ. Выбросы загрязняющих веществ на ЮРНГКМ: NOx — 1 695,018 т; SOx — 0,563 т; Метан — 308,344 т; CO — 1240,611 т; ЛОС — 25,008 т; Твердые вещества — 1,721 т; Прочие — 0,041 т.	71–72	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.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Утилизация отходов.	72–73	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Утилизация отходов.	72–73	
306-1	Водоснабжение. а. Норматив сброса сточных вод, установленный в Технологическом проекте захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском нефтегазовом месторождении (Дополнение № 2), составляет не более 500 м ³ в сутки. 1. Сброс сточных вод осуществляется путем закачки в поглощающий горизонт. 2. Установленные нормативы качества сточных вод: Нефтепродукты, не более 150 мг/дм ³ . Взвешенные вещества, не более — 300 мг/дм ³ . Водородный показатель, не ниже — 6,8 pH. Содержание растворенного кислорода, не более — 5 мг O ₂ /дм ³ . Сероводород, не более — 15 мг/дм ³ . Железо окисное, не более — 3 мг/дм ³ . 3. Сточные воды повторно не используются другими организациями. б. Технологический проект захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском нефтегазовом месторождении (дополнение № 2).	72–73	Нет
306-2	Общая масса опасных отходов — 533,301 т с разбивкой по методам обращения (с учетом 21,906 т, накопленных в 2019 году): • повторное использование — 5,8 т. • вторичная переработка — 0 т. • компостирование — 0 т. • восстановление, в том числе восстановление энергии (передача подрядной организации) — 46,324 т. • сжигание (массовое сжигание) (передача подрядной организации) — 2,669 т. • закачка в глубокие подземные горизонты — 0 т. • размещение на полигоне — 445,7 т. • хранение на площадке предприятия — 19,382 т. • передача подрядной организации для обезвреживания — 0,532 т. • размещение на полигоне подрядчика ТКО всего — 34,8 т. Общая масса неопасных отходов — 131,9 т с разбивкой по методам обращения (с учетом 9,1 т, накопленных в 2019 г.): • повторное использование — 0 т. • вторичная переработка — 0 т. • компостирование — 0 т. • восстановление, в том числе восстановление энергии (передача подрядной организации) — 48,7 т. • сжигание (массовое сжигание) — 0 т. • закачка в глубокие подземные горизонты — 0 т. • Размещение на полигоне — 45,7 т, из них: на полигоне подрядчика — 5,5 т, на полигоне Общества — 40,2 т. • хранение на площадке предприятия — 46,6 т. • прочие — 0 т. Как определен способ утилизации отходов: 1. Утилизация осуществлялась самой организацией или подтверждалась непосредственно другим образом — 485,9 т. 2. Информация предоставлена подрядчиком по утилизации отходов — 0 т. 3. Стандартные данные подрядчика по утилизации отходов для организации — 144,3 т.	72–73	Да, в части общей массы образования отходов
306-3	В 2020 году разливов не зафиксировано.		Нет
306-4	Транспортировка опасных отходов: • Перевезенных опасных отходов — 89,1 т; • Импортированных опасных отходов — 0 т; • Экспортированных опасных отходов — 0 т; • Переработанных опасных отходов — 0 т; Доля опасных отходов, перевезенных в зарубежные пункты назначения — 0 т. Принципы отнесения отходов к опасным и неопасным основаны на ФЗ от 24.06.1998 N 89-ФЗ (ред. от 25.12.2018) «Об отходах производства и потребления». К опасным отнесены отходы I — IV классов опасности, к неопасным — отходы V класса опасности.		Нет
306-5	Водные объекты, на которые оказывает влияние сброс сточных вод, отсутствуют.		Нет
OG-5	Общий объем пластовой воды — 11,94 тыс. м ³ . Объем/доля пластовой воды обратно закаченной — 11,94/100%. Критерии для утилизации и очистки сточных вод установлены в Технологическом проекте захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском нефтегазовом месторождении. Установленный норматив качества сточных вод по нефтепродуктам составляет не более 150 мг/дм ³ .		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
OG-6	Объем факельного сжигания углеводородов — 32713,145 тыс. м ³ , в том числе при исследовании скважин — 32667,803 тыс. м ³ . Объем постоянного факельного сжигания углеводородов — 38,280 тыс. м ³ . Объем стравливаемых углеводородов — 407,923 тыс. м ³ . Объем постоянно стравливаемых углеводородов — 0 тыс. м ³ . Объем факельного сжигания и стравливания для газонефтедобычи с учетом объема добычи — 210,299 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.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Охрана окружающей среды.	70	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Охрана окружающей среды.	70	
307-1	Штрафов и нефинансовых санкций за несоблюдение экологического законодательства и/или нормативных требований в 2020 году не предъявлено.		Нет
КАТЕГОРИЯ: СОЦИАЛЬНАЯ			
GRI 401 ЗАНЯТОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
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. 7,4% — общая текучесть кадров Общества в 2020 году, рассчитанная в соответствии со стандартами GRI.	89–90	Да, в части общей текучести кадров
401-3	Численность и структура персонала.	87–89	Нет
GRI 403 ОХРАНА ТРУДА И ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Охрана труда.	79–80	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Охрана труда.	79–80	
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» внедрена на основе признанных стандартов. ИСМ ОАО «Севернефтегазпром» сертифицирована на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015 «Системы менеджмента качества. Требования», ISO 14001:2015 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», ISO 45001:2018 «Системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья. Требования и руководство по использованию». ИСМ распространяется на всех работников Общества и на работников подрядных организаций, работающих на объектах ОАО «Севернефтегазпром».		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
403-2	Охрана здоровья. 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. Качество этих процессов, включая компетентность лиц, которые их выполняют, обеспечивается путем проведения аудитов независимыми органами по сертификации. Результаты оценки рисков используются для планирования мер управления. Для недопустимых рисков, а также рисков, по которым имеются возможности для улучшения результатов деятельности в области производственной безопасности и/или установлена 3-я категория вероятности возникновения последствий опасных событий, необходима разработка мероприятий по внедрению дополнительных мер управления риском (далее — дополнительных мероприятий по управлению риском), с учетом мнения представителя трудового коллектива и с привлечением работников структурного подразделения, используя следующую иерархию мер управления: а) устранить опасность; б) заменить на менее опасные: процессы, операции, материалы или оборудование; в) использовать технические средства управления и реорганизации работ; г) использовать административные меры управления, включая обучение; е) использовать адекватные средства индивидуальной защиты. Порядок сообщений работниками о связанных с работой опасностях и опасных ситуациях установлен 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. 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 N 2 к постановлению Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 24 октября 2002 г. N 73. Расследование и учет аварий и инцидентов на опасных производственных объектах осуществляется в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.07.1997 N 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 N 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 N 795). Дополнительно, в соответствии с локальными нормативными актами ОАО «Севернефтегазпром», организован 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».		Нет
403-3	Безопасность персонала и производства. Процессы по выявлению связанных с работой опасностей и регулярной и нерегулярной оценкой рисков реализуются отделом охраны труда и промышленной безопасности, подробнее см. элемент отчетности 403-2.		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
403-4	<p>Процесс участия работников учувствуют 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.</p> <p>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, например, являются 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> <p>Доступ работников к соответствующей информации осуществляется путем размещения необходимой информации на информационных щитах и по средствам 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> <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>		Нет
403-6	<p>Доступ к медицинским услугам предоставляется в рамках договора медицинского страхования и страхования от несчастных случаев и болезней.</p> <p>Все работники Общества охвачены договором добровольно медицинского страхования, страхования от несчастных случаев и болезней, что позволяет организовать комплекс лечебно-профилактических мероприятий в целях сохранения здоровья, поддержания работоспособности и продления активного профессионального долголетия работников Общества.</p> <p>За счет средств договора ДМС работников Общества ежегодно направляют на санаторно-курортное лечение, предоставляют высококвалифицированную медицинскую помощь в специализированных клиниках РФ.</p> <p>Также в Обществе внедрены программы по выявлению патологий сердечно-сосудистой системы, онкопатологий, 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>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) распространяется на всех работников Общества, а также на работников подрядных организаций, осуществляющих свою деятельность на объектах Общества.</p> <p>В ноябре 2020 года успешно завершился надзорный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды и производственной безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, а также системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2018 (переход на новую версию стандарта). Аудит проведен независимым органом по сертификации ООО ССУ «ДЭКУЭС» (представитель международного органа по сертификации DQS).</p>		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
	ИСМ на регулярной основе подвергается внутренним аудитам. Аудиторы подтвердили соответствие систем менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» требованиям международных стандартов, несоответствия не зарегистрированы. Обществу выдан сертификат соответствия системы энергетического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 50001:2018, а также продлены сроки действия сертификатов соответствия стандартам ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018.		
Количество несчастных случаев с персоналом	Количество несчастных случаев с персоналом — 0.		Да
Коэффициент отсутствия на рабочем месте	Коэффициент отсутствия на рабочем месте — 1,71%.		Да
GRI 404 ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Кадры и социальная политика.	94	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Кадры и социальная политика.	94	
404-1	Развитие персонала и управление эффективностью труда.	94–95	Да, в части среднегодового количества часов обучения на одного сотрудника с разбивкой по полу и категориям сотрудников
404-3	Развитие персонала и управление эффективностью труда. Формирование кадрового резерва и работа с молодыми специалистами.	96	Нет
GRI 405 РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Кадры и социальная политика.	87–89	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Кадры и социальная политика.	87–89	
405-1	Численность и структура персонала.	87–89	Нет
GRI 406 НЕДОПУЩЕНИЕ ДИСКРИМИНАЦИИ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Кадры и социальная политика.	91	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Кадры и социальная политика.	91	
406-1	Управление персоналом.	91	Нет
GRI 408 ДЕТСКИЙ ТРУД			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Кадры и социальная политика.	91	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Кадры и социальная политика.	91	
408-1	Управление персоналом.	91	Нет
GRI 409 ПРИНУДИТЕЛЬНЫЙ ИЛИ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ТРУД			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Кадры и социальная политика.	91	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Кадры и социальная политика.	91	
409-1	Управление персоналом.	91	Нет
GRI 411 ПРАВА КОРЕННЫХ И МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
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 2020 году не зафиксировано обращений о нарушении прав коренных и малочисленных народов Севера.		Да
OG-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами. Территориальная удаленность Южно-Русского месторождения от географических мест проживания коренных малочисленных народов исключает возможность попадания местных сообществ под воздействие деятельности Компании.		Нет
GRI 413 МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА			
GRI 103	Подходы к управлению.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
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	
413-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами.	102–103	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.	67–68	
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	КОММЕНТАРИЙ И/ИЛИ ПРЯМОЙ ОТВЕТ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
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.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Безопасность персонала и производства.	79–80	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Безопасность персонала и производства.	79–80	
OG-13	Безопасность персонала и производства. Аварий на объектах Общества в 2020 году не зарегистрировано.		Да, в части количества аварий
GRI 417 МАРКЕТИНГ И МАРКИРОВКА			
GRI 103	Подходы к управлению. Взаимодействие с заинтересованными сторонами.		
103-1	Объяснение существенных тем и границ.	67–68	
103-2	Подход в области менеджмента и его составляющие. Взаимодействие с заинтересованными сторонами.	100–106	
103-3	Оценка подхода в области менеджмента. Взаимодействие с заинтересованными сторонами.	100–106	
417-3	В 2020 году не выявлены случаи несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство.		Нет

* Все показатели GRI, раскрываемые в настоящем отчете, основаны на версии стандартов GRI Standards 2016, за исключением Стандартов GRI 303: WATER AND EFFLUENTS и GRI 403: OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY, которые применяются в редакции 2018 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 4 МЕТОДИКА РАСЧЕТА СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ, ПРОШЕДШИХ НЕЗАВИСИМУЮ ПРОВЕРКУ

ПОКАЗАТЕЛЬ	МЕТОДИКА РАСЧЕТА И ГРАНИЦЫ
Текучесть кадров	Коэффициент текучести кадров рассчитан в соответствии с двумя методиками: 1) методика ПАО «Газпром»: отношение количества вышедших по собственному желанию и без уважительной причины работников к среднесписочной численности за отчетный период (раздел «Численность и структура персонала»); 2) методика стандартов GRI: отношение количества всех вышедших работников к численности работников на конец отчетного периода (Приложение 3. «Указатель содержания GRI»). Показатель учитывает работников всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета.
Количество несчастных случаев с персоналом	При расчете количества несчастных случаев за 2020 год учитывались травмы всех типов тяжести, вызвавшие у работника потерю трудоспособности на срок не менее одного дня. Показатель учитывает работников всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета.
Масса выбросов загрязняющих веществ	Масса выбросов загрязняющих веществ представляет собой сумму выбросов оксидов азота, оксидов серы, метана, окиси углерода, летучих органических соединений и твердых веществ, выраженную в тоннах. Расчет произведен по источникам выбросов Компании, расположенным на ЮРНГКМ.
Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	Общий объем забираемой воды рассчитан как суммарный объем забранных подземных, пластовых и приобретенных (муниципальных) вод. Расчет включает потребление воды подразделениями Компании в г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Общая масса образования отходов	Общая масса отходов рассчитана как суммарная масса отходов всех классов опасности, образованных в подразделениях компании в г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Общее потребление энергии	Суммарный объем потребления энергии включает в себя потребление не возобновляемых видов топлива (природный газ на производство энергии, бензин, дизельное топливо и керосин), приобретенную электроэнергию за вычетом энергии, проданной сторонним организациям, и приобретенное тепло. Объем потребления энергии каждого вида переведен в ГДж с учетом коэффициентов пересчета. Показатель включает в себя потребление энергии подразделениями компании в г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Доля проведенных конкурентных закупок в общей сумме закупок	Доля проведенных конкурентных закупок рассчитана как отношение суммы по договорам, заключенным с контрагентом — победителем конкурентной закупки, к общей сумме заключенных договоров за отчетный период. Показатель учитывает закупки всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета. Показатель рассчитан с учетом НДС. К закупкам отчетного года относятся закупки по договорам с датой заключения, относящейся к отчетному году. Договоры, предполагающие исполнение в течение нескольких лет, учитываются в году заключения в полной сумме.
Количество случаев обращений о нарушениях прав коренных народов Севера	Случаи обращений о нарушениях прав коренных народов Севера за отчетный период рассчитаны на основании записей в едином журнале приема обращений и отзывов, в котором консолидированы все входящие обращения от заинтересованных сторон. Показатель учитывает случаи обращений о нарушениях прав коренных народов Севера, поступившие во все подразделения Компании в соответствии с границами Отчета.
Коэффициент отсутствия на рабочем месте	Коэффициент отсутствия на рабочем месте рассчитан как отношение календарных дней отсутствия к общему рабочему времени, фактически отработанному рабочей силой за отчетный период.
Среднегодовое количество часов обучения на одного работника с разбивкой по полу и категориям работников	Показатель рассчитывается в соответствии со стандартом GRI как отношение количества часов подготовки к общей численности соответствующей категории или пола.
Количество аварий	Данный показатель раскрывается на основании данных о зарегистрированных авариях в отчетном периоде. Аварии понимаются в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
Сокращение энергопотребления	При расчете учитывалась экономия по электроэнергии и природному газу. Базовый год 2017–2020 на основании целей и задач по СЭНМ. Использованы 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 2020 год (далее — Отчет), на предмет соответствия требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности* (далее — Стандарты). Под информацией об устойчивом развитии, включенной в Отчет, понимаются выбранные Рабочей группой в области устойчивого развития Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром») двенадцать существенных элементов отчетности (показателей деятельности) в области устойчивого развития, раскрытых в Отчете (далее — Выбранные показатели):

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

ОАО «Севернефтегазпром» отвечает за подготовку указанной информации об устойчивом развитии, включенной в Отчет, в соответствии с требованиями Стандартов. Эта ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, применимой к подготовке указанной

информации об устойчивом развитии, включенной в Отчет, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

НАША НЕЗАВИСИМОСТЬ И КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА

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

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

НАША ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

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

* GRI Sustainability Reporting Standards



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

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

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

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

- Проведение интервью и получение документальных подтверждений от представителей менеджмента и сотрудников ОАО «Севернефтегазпром».
- Изучение имеющейся на сайте ОАО «Севернефтегазпром» информации, касающейся деятельности в контексте вопросов устойчивого развития.
- Изучение опубликованных заявлений третьих лиц, касающихся экономических, экологических и социальных аспектов деятельности ОАО «Севернефтегазпром», с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных в Отчете.
- Выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в ОАО «Севернефтегазпром» систем управления экономическими, экологическими и социальными аспектами устойчивого развития, к которым относятся Выбранные показатели.

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, 23 апреля 2021 года

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

Процедуры проводились исключительно в отношении Выбранных показателей за 2020 год.

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

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

ВЫВОД ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ЗАДАНИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО ОГРАНИЧЕННУЮ УВЕРЕННОСТЬ

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


В. Ю. Скобарев



ФОРМА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Вы ознакомились с Годовым отчетом ОАО «Севернефтегазпром» за 2020 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 2020 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/>

