



ГODOBOЙ ОТЧЕТ **2017**





## Введение

В представленном Годовом отчете раскрыта информация о результатах производственно-хозяйственной деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром», Общество, Компания) за 2017 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 составлены с учетом стандартов четвертого поколения Руководства Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative — GRI, G4, «Основной вариант»). Достоверность раскрытия нефинансовой информации подтверждены независимым аудитором ООО «ЭНПИ Консалт».

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

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

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

## СОДЕРЖАНИЕ

1	<b>ВВЕДЕНИЕ</b>	2	<b>10</b>	<b>ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ</b>	106	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Обращение Председателя Совета директоров А. И. Медведева</li> <li>Обращение генерального директора В. В. Дмитрука</li> </ul>	4		<ul style="list-style-type: none"> <li>Структура органов управления</li> <li>Общее собрание акционеров</li> <li>Совет директоров</li> <li>Комитет по техническим вопросам</li> <li>Исполнительный орган</li> <li>Ревизионная комиссия</li> <li>Сведения об аудиторе Общества</li> </ul>	107 108 108 112 114 115 115	
2	<b>КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2017 ГОДА</b>	5				
3	<b>КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2017 ГОДА</b>	6				
4	<b>ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ</b>	10				
5	<b>ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА</b>	12				
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Состояние сырьевой базы</li> <li>Разработка сеноманской и туронской газовых залежей</li> <li>Геологоразведочные работы</li> <li>Эксплуатационное бурение</li> <li>Добыча природного газа</li> </ul>	20 21 24 26 27 27				
6	<b>ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ</b>	30				
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Интеллектуальная собственность</li> <li>Рационализаторская деятельность</li> <li>Популяризация инновационной деятельности</li> </ul>	31 32 34				
7	<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>	38				
8	<b>ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	48				
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Основные финансовые показатели</li> <li>Показатели Отчета о финансовых результатах</li> <li>Движение денежных средств за отчетный период</li> <li>Основные финансовые коэффициенты</li> </ul>	49 50 58 59				
9	<b>УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ</b>	62				
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Определение приоритетов</li> <li>Охрана окружающей среды</li> <li>Энергопотребление и энергосбережение</li> <li>Безопасность персонала и производства</li> <li>Кадры и социальная политика</li> <li>Взаимодействие с заинтересованными сторонами</li> </ul>	63 66 73 76 82 95				
				<b>11</b>	<b>УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ</b>	116
					<ul style="list-style-type: none"> <li>Уставный капитал</li> <li>Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества</li> </ul>	118 119
				<b>12</b>	<b>СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ</b>	120
					<ul style="list-style-type: none"> <li>Отраслевые риски</li> <li>Финансовые риски</li> <li>Правовые риски</li> </ul>	122 124 124
				<b>13</b>	<b>СВЕДЕНИЯ (ОТЧЕТ) О СОБЛЮДЕНИИ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ</b>	126
					<ul style="list-style-type: none"> <li>Этика и добросовестность</li> <li>Регистрационные сведения</li> </ul>	130 132
				<b>14</b>	<b>ЗАКЛЮЧЕНИЕ</b>	134
					<ul style="list-style-type: none"> <li>Принципы определения содержания Отчета</li> <li>Раскрытие информации</li> <li>Приложение 1. Перечень совершенных Обществом в 2017 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками</li> <li>Приложение 2. Таблица элементов отчетности GRI</li> <li>Приложение 3. Методика расчета существенных показателей деятельности Компании в области устойчивого развития, прошедших независимую проверку</li> <li>Приложение 4. Заключение по итогам проведения внешнего заверения</li> <li>Форма обратной связи</li> </ul>	135 137 137 139 147 148 150



## Обращение Председателя Совета директоров

**ОДНИМ ИЗ ОСНОВНЫХ ПРИОРИТЕТОВ КОМПАНИИ ЯВЛЯЕТСЯ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОСТОЙНЫХ СОЦИАЛЬНЫХ УСЛОВИЙ ДЛЯ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА. ВСЕ ЭТО ПОЗВОЛЯЕТ КОМПАНИИ УВЕРЕННО СОХРАНЯТЬ СВОИ ПОЗИЦИИ В ГРУППЕ ЛИДЕРОВ ГАЗОДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ, ИМЕТЬ ОТЛИЧНУЮ БАЗУ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЕРСПЕКТИВЫ ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ.**

### Уважаемые акционеры!

2017 год наглядно показал, что Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» продолжает динамично развиваться, получать ощутимые производственные и финансово-экономические результаты. За отчетный год коллективом проделана большая работа. Для обеспечения бесперебойной эксплуатации оборудования и добычи газа проведены мероприятия по техническому обслуживанию и ремонту объектов газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, введен в эксплуатацию ряд производственных и социальных объектов, получена высокая оценка деятельности Компании.

27 октября 2017 года Компания отметила десятилетие с момента пуска в эксплуатацию Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. В декабре была преодолена планка добычи в 240 млрд м<sup>3</sup>. Окончание года мы встретили достойным выполнением производственно-финансовых показателей. Достижение таких результатов стало возможным благодаря реализации комплекса мероприятий по последовательному и стратегическому развитию Компании, совместному взаимодействию Совета директоров, руководства Общества и всего коллектива. Анализ показателей развития за отчетный год свидетельствует о том, что ОАО «Севернефтегазпром» продолжает наращивать объемы капитальных вложений в реконструкцию и модернизацию объектов,

технического оснащения производства. За высокие показатели в рационализаторской и изобретательской деятельности Компания отмечена благодарностью ПАО «Газпром». Инновационные решения, внедряемые в Обществе, отличаются высокой эффективностью. Значительное внимание уделяется минимизации негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду. Одним из основных приоритетов Компании является обеспечение достойных социальных условий для работников Общества. Все это позволяет Компании уверенно сохранять свои позиции в группе лидеров газодобывающих предприятий, иметь отличную базу и долгосрочные перспективы для дальнейшего развития.

Показатели Годового отчета, наличие человеческого и научно-технического потенциала вселяют уверенность в дальнейшую успешную деятельность ОАО «Севернефтегазпром» на благо коллектива Общества, в интересах его акционеров, нефтегазовой отрасли и страны в целом.

С уважением,  
Александр Медведев,

Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром»,  
Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»



## Обращение генерального директора

**СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ — ПО-ПРЕЖНЕМУ СРЕДИ ЛИДЕРОВ РОССИЙСКОЙ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ ПО ДОБЫЧЕ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ. КОМПАНИЯ С 2010 ГОДА СОХРАНЯЕТ ЕЖЕГОДНЫЙ ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ГАЗА НА УРОВНЕ 25 МЛРД М<sup>3</sup> В ГОД.**

### Уважаемые коллеги, акционеры, партнеры!

Ключевыми принципами развития ОАО «Севернефтегазпром» в 2017 году являлись заложенные в основу деятельности Компании эффективность, технологичность и безопасность. Следование этой корпоративной философии позволило коллективу решать самые сложные производственные и операционные задачи, успешно адаптируясь при этом к меняющимся условиям рынка.

Севернефтегазпром по-прежнему среди лидеров российской газовой отрасли по добыче углеводородного сырья. Компания с 2010 года сохраняет ежегодный объем добычи газа на уровне 25 млрд м<sup>3</sup> в год. Проводится геологическое изучение юрских отложений Южно-Русского лицензионного участка. Окончена разработка проекта доразведки, получено положительное экспертное заключение. Итогом завершённой работы по подсчету запасов газа туронской и сеноманской газовых залежей явилось утверждение проектного документа «Технологическая схема разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения». Объем добычи газа из туронской залежи с начала эксплуатации по состоянию на 01.01.2018 года составил 705,341 млн м<sup>3</sup>.

Поддержание Компанией оптимального режима газодобычи обеспечило максимально возможную в современных условиях доходность ОАО «Севернефтегазпром». Убедительным результатом нашей эффективной работы

в 2017 году стало беспрецедентное выполнение планируемых показателей Годовой программы работ и Бюджета Общества, утвержденных Советом директоров.

Безусловно, проект по разработке Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения является инвестиционно привлекательным и вызывает интерес, в том числе и иностранных инвесторов. В 2017 году в состав акционеров Компании вошел австрийский концерн OMV Exploration & Production GmbH.

Полномасштабная разработка, эффективное освоение Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, грамотная стратегия и тщательный анализ изменений рыночной конъюнктуры позволили нам сохранить набранный темп и продолжить уверенное движение к достижению своих стратегических целей, вывести Севернефтегазпром на новый уровень эффективности. Я с уверенностью констатирую тот факт, что Компания успешно справилась со своими главными задачами — бесперебойным газоснабжением потребителей и безаварийной работой.

С уважением,  
Владимир Дмитрук,

генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»





## Ключевые события 2017 года



## ЯНВАРЬ

Успехами в производственной деятельности было отмечено 19-летие ОАО «Севернефтегазпром».

В ОАО «Севернефтегазпром» дан старт Году экологии и утвержден план мероприятий на 2017 год.



## ФЕВРАЛЬ

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены итоги работы интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности и системы энергетического менеджмента за 2016 год.



## МАРТ

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация г. Новый Уренгой подписали Генеральное соглашение о сотрудничестве на ближайшие пять лет и дополнительное соглашение о сотрудничестве на 2017 год.

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация муниципального образования Пуровский район подписали соглашение о сотрудничестве на 2017 год.

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в Газовом форуме «Газ. Нефть. Новые технологии — Крайнему Северу». В номинации «Энерго- и ресурсосберегающие технологии» деятельность Компании отмечена золотой медалью.

ОАО «Севернефтегазпром» совместно с ООО «Газпром добыча Ямбург» в рамках проведения Года экологии в России при поддержке ПАО «Газпром» организовали снегоходный экопробег «От чистого промысла — к чистой планете».

ОАО «Севернефтегазпром» присоединилось к международной экологической акции «Час Земли». Суммарная экономия электроэнергии составила 100,890 кВт·ч.



## АПРЕЛЬ

Команда ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в спартакиаде руководителей дочерних обществ ПАО «Газпром» Западной Сибири.

Работники ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие в 71-й Международной молодежной научной конференции «Нефть и газ — 2017», приуроченной к Национальному нефтегазовому форуму.

Введена в эксплуатацию система ГТЭБ-8 на ЭСН Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.



## МАЙ

ОАО «Севернефтегазпром» опубликовало финансовую отчетность по МСФО за 2016 год.

Специалисты ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие в I Арктической конференции.



## ИЮНЬ

Представители компаний Uniper и OMV посетили Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение.

Состоялось Годовое общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», на котором были утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Компании за 2016 год, установлен размер выплачиваемых акционерам дивидендов, избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии, утвержден аудитор Компании.

В преддверии Дня изобретателя и рационализатора в ОАО «Севернефтегазпром» были подведены итоги конкурса «Лучший рационализатор и изобретатель в 2017 году».

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в выездном заседании секции по безопасности объектов нефтегазового комплекса Научно-технического совета Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

В рамках Года экологии ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в акции «Всероссийский экологический субботник "Зеленая весна — 2017"».



## ИЮЛЬ

Комитет по техническим вопросам Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» рассмотрел проект Годовой программы работ и Бюджета Общества на 2018 год с учетом ожидаемых результатов деятельности, информацию о текущем состоянии выполнения проектного документа по комплексной разработке сеноманской и туронской газовых залежей, а также текущих результатах опытно-промышленной эксплуатации туронских скважин (№№ 174, 184, 1902).

ОАО «Севернефтегазпром» стало победителем программы «Лучшие социальные проекты России».

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены итоги конкурса профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии» среди слесарей по контрольно-измерительным приборам и автоматике, слесарей по ремонту технологических установок.



## АВГУСТ

ОАО «Севернефтегазпром» участвовало в создании трудовых отрядов. Впервые в 2017 году Общество приняло на работу в летний период 10 подростков.

В ОАО «Севернефтегазпром» создан Совет молодежи — коллегиальный орган самостоятельного объединения молодых специалистов и молодых работников Общества.

Силами службы по контрольно-измерительным приборам и автоматике и автоматизированным системам управления технологическими процессами газового промысла в административно-бытовом комплексе базы заказчика была выполнена работа по оборудованию тренажерного класса. Также была выполнена замена оборудования и программного обеспечения на главном щите управления в служебно-эксплуатационном блоке (СЭБ) на газовом промысле Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.





## Ключевые события 2017 года



## СЕНТЯБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в праздновании 85-летия Пуровского района и безвозмездно передало муниципальному образованию п. Уренгой Административно-бытовой комплекс со всей сопутствующей инфраструктурой и коммуникациями, в который входит порядка 19 крупных объектов.

ОАО «Севернефтегазпром» объявлено призёром конкурса, занявшим второе место по категории «Дочернее общество ПАО «Газпром», добившееся наилучших показателей в изобретательской деятельности по итогам 2016 года».

Комитет по техническим вопросам Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» рассмотрел отчет об исполнении Годовой программы работ и Бюджета Общества за 1-е полугодие текущего года, проекты Годовой программы работ и Бюджета Общества на 2018 год и плановый период 2019—2020 годов, Инвестиционной программы Общества на 2018 год и плановый период 2019—2020 годов, а также отчет о выполнении работ по пересчету запасов туронской и нижнемеловых залежей.



## ОКТАБРЬ

В ОАО «Севернефтегазпром» прошли командно-штабные учения по теме «Проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ при возникновении пожара в помещении силовых трансформаторов энергетического модуля № 3 электростанции собственных нужд газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Севернефтегазпром»».

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены итоги конкурса профессионального мастерства и определен лучший водитель автомобиля.

Введены в эксплуатацию САУ и АУПС станции биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод производительностью 150 м<sup>3</sup>/сут, АЕ-150Б.

Исполнилось 10 лет со дня пуска в промышленную эксплуатацию Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.



## НОЯБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в IV Международном «Ямальском экологическом форуме». Общество было премировано за достижения в области охраны окружающей среды «Эколог года — 2017».

В ОАО «Севернефтегазпром» успешно завершился ре-сертификационный аудит системы менеджмента качества на соответствие новой версии международного стандарта ISO 9001:2015 и надзорный аудит интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в области охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2015, стандарта BS OHSAS 18001:2007 и системы энергетического менеджмента (СЭМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

Компания OMV Exploration & Production GmbH вошла в состав акционеров ОАО «Севернефтегазпром».



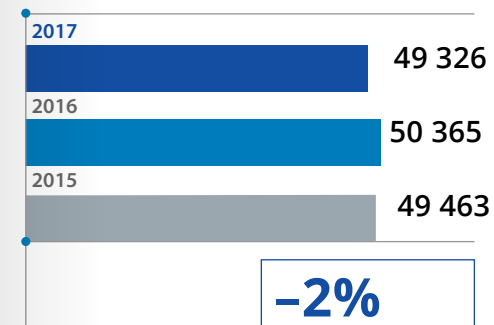
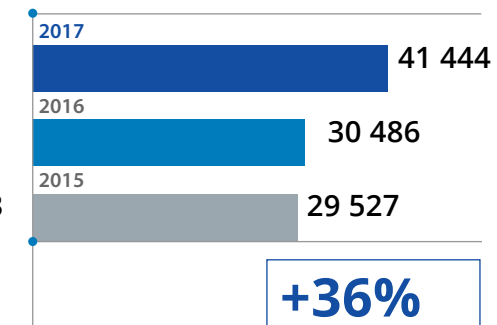
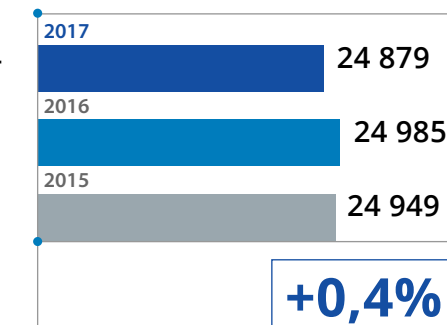
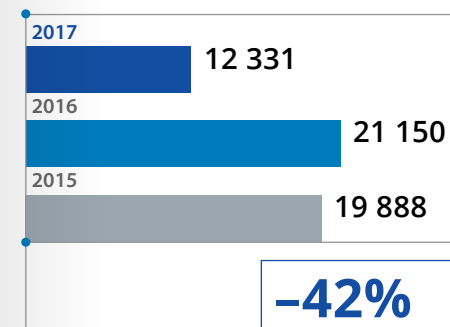
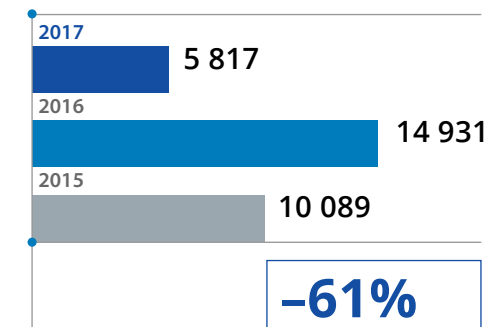
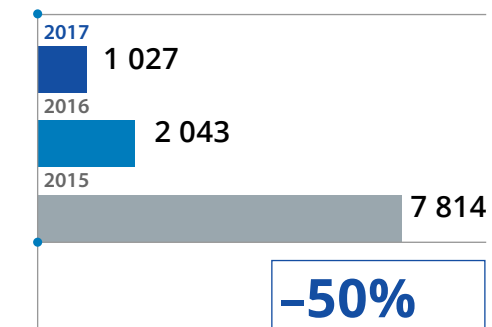
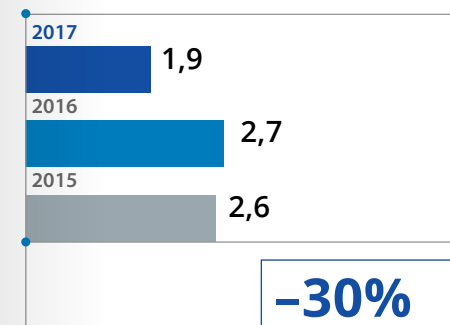
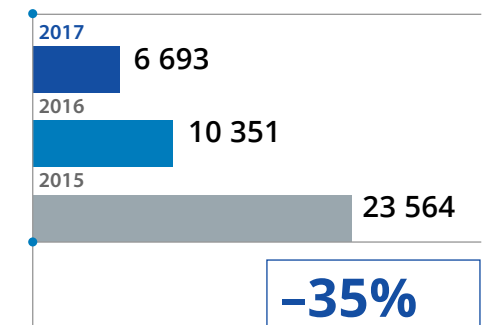
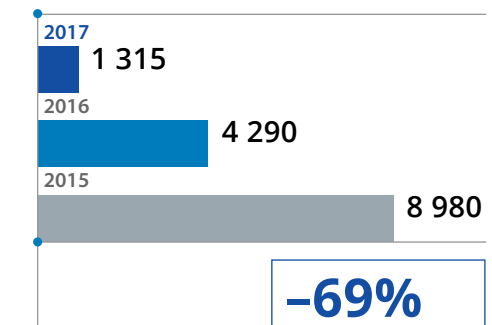
## ДЕКАБРЬ

Правительство ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» заключили соглашение о сотрудничестве до 2020 года.

В ОАО «Севернефтегазпром» определены победители конкурса инновационных проектов среди студентов и аспирантов технических вузов России.





Ключевые показатели  
2017 годаВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ,  
МЛН РУБ.СЕБЕСТОИМОСТЬ,  
МЛН РУБ.РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА,  
МЛН М<sup>3</sup>ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ  
СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ  
ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, МЛН РУБ.ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ,  
МЛН РУБ.КАПИТАЛЬНЫЕ  
ВЛОЖЕНИЯ,  
МЛН РУБ.КОЭФФИЦИЕНТ  
ТЕКУЩЕЙ  
ЛИКВИДНОСТИЧИСТЫЙ  
ОБОРОТНЫЙ КАПИТАЛ,  
МЛН РУБ.ВВОД ОСНОВНЫХ  
СРЕДСТВ,  
МЛН РУБ.



## ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

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

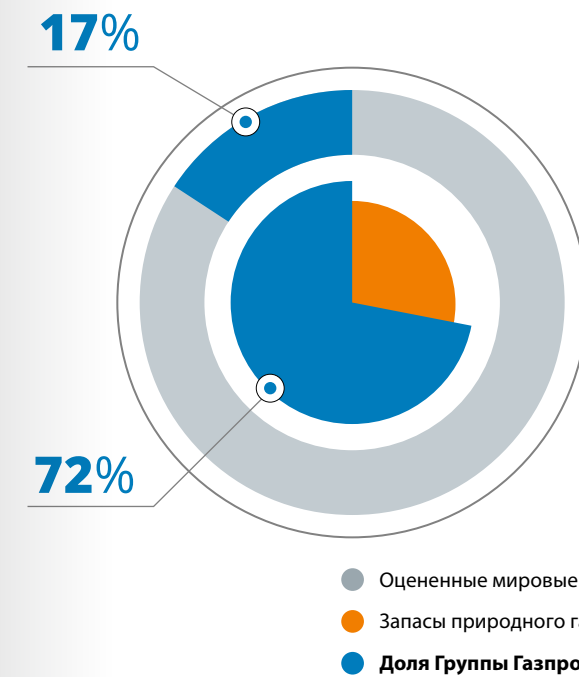
КЛЮЧЕВЫМ ПРОЕКТОМ КОМПАНИИ ЯВЛЯЕТСЯ РАЗРАБОТКА И ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, КОТОРОЕ ОТНОСИТСЯ К ЧИСЛУ КРУПНЕЙШИХ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ РОССИИ.

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

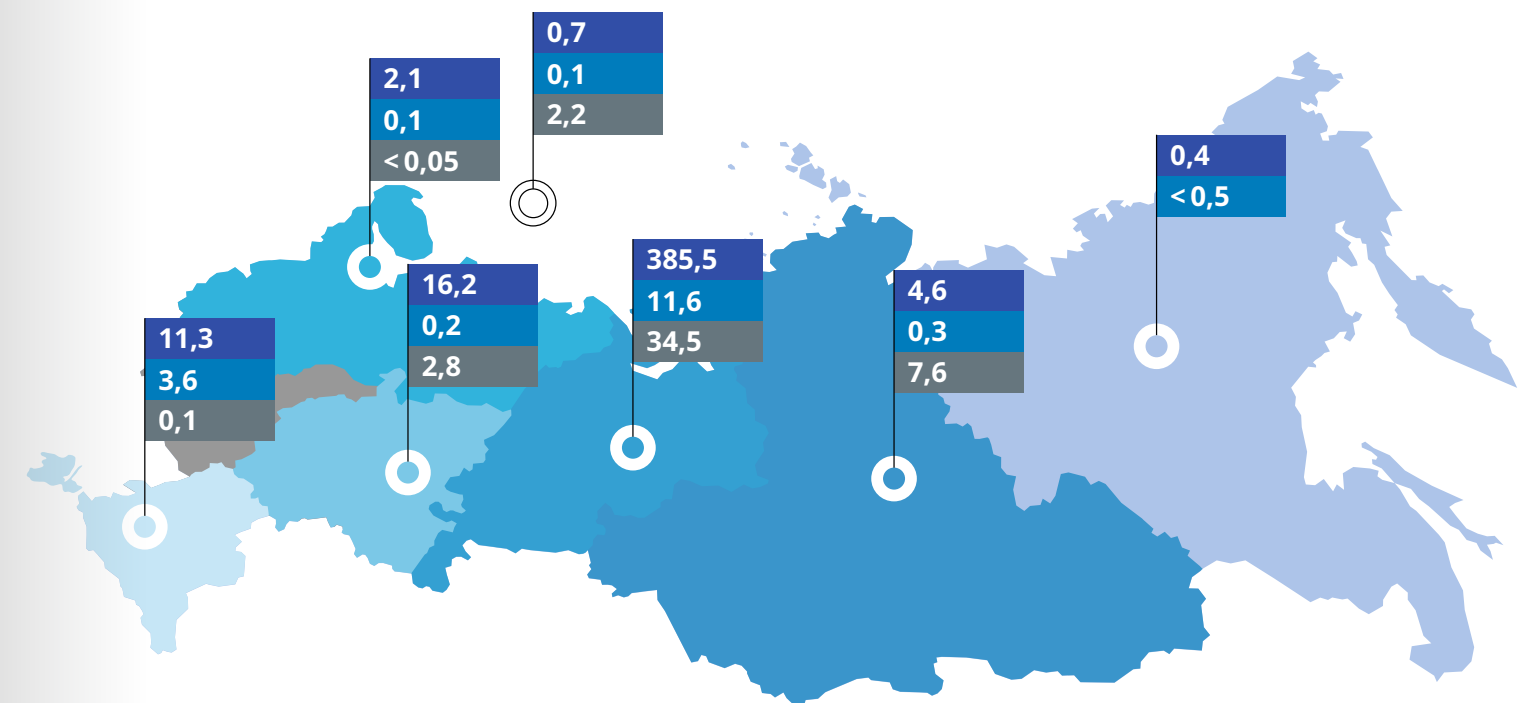
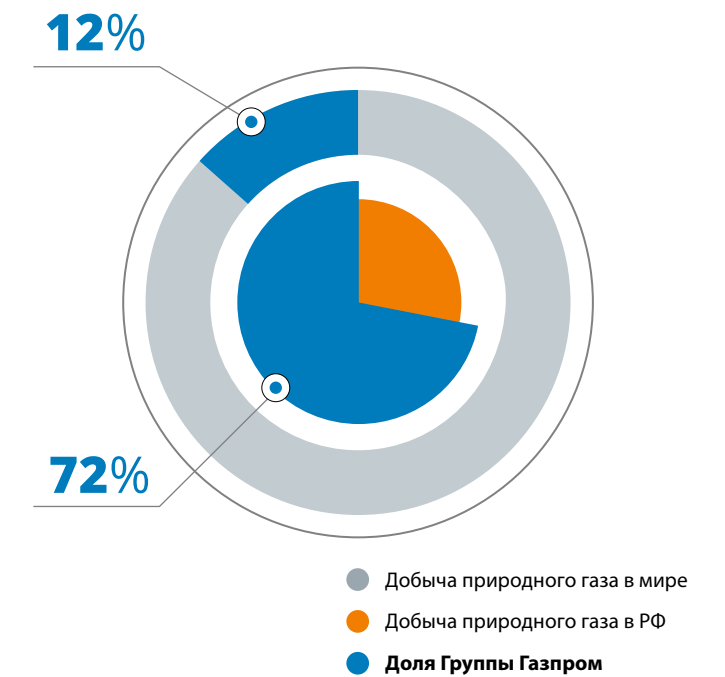


# 4

### ВЕЛИЧИНА ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ\*



### ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ\*



ВСЕГО\*:

420,1

15,9

47,2

ГАЗ, МЛРД М³

КОНДЕНСАТ, МЛН Т

НЕФТЬ, МЛН Т

СИБИРСКИЙ ОКРУГ

УРАЛЬСКИЙ ОКРУГ

СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ОКРУГ

ПРИВОЛЖСКИЙ ОКРУГ

ЮЖНЫЙ И СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ОКРУГА

ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ОКРУГ

ШЕЛЬФ

Основным центром добычи газа на территории РФ остается Уральский федеральный округ. По итогам 2017 года предприятиями Группы Газпром на территории округа добыто 385,5 млрд м³ природного газа.

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



ОАО «Севернефтегазпром» — прогрессивное предприятие, использующее оптимальные технические решения для повышения эффективности действующего производства, энергосбережения ресурсов и охраны окружающей среды. Компания постоянно

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

## ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

### Приоритетные направления деятельности:

обеспечение выполнения плановых заданий по добыче природного газа в объеме 25 млрд м<sup>3</sup> газа в год;

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

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

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

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

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

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

безупречное соблюдение и совершенствование интегрированной системы менеджмента (ИСМ) и системы энергетического менеджмента, отвечающих требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001-2015, ISO 50001:2011, OHSAS 18001-2007, с целью эффективного управления качеством, охраны труда, экологической и промышленной безопасности, а также повышения энергоэффективности.





# ПРОМЫСЕЛ ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

1

## ПУНКТ ПЕРЕКЛЮЧАЮЩЕЙ АРМАТУРЫ (ППА)

предназначен для размещения блока входных ниток коллекторов и шлейфов системы сбора газа

2

## КОРПУС СЕПАРАЦИИ ГАЗА (КСГ)

в КСГ обеспечивается очистка газа от механических примесей, капельной жидкости и промывка газа от солей перед подачей в дожимной компрессорный цех

3

## РЕКУПЕРАТИВНЫЕ ТЕПЛООБМЕННИКИ

для обмена тепла между пластовым и компримированным газом

4

## ДОЖИМНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ СТАНЦИЯ

обеспечивает компримирование предварительно отсепарированного природного газа до давления, необходимого для его транспорта от УКПГ до КС «Пуртазовская» по газопроводу товарного газа

5

## УСТАНОВКА ОСУШКИ ГАЗА

состоит из двух корпусов осушки газа КОГ-1, КОГ-2. Предназначена для осушки отсепарированного газа до требуемой точки росы газа в соответствии с требованиями СТО Газпром 089-2010 методом абсорбционной осушки водяных паров. В качестве абсорбента используется триэтиленгликоль (ТЭГ)

6

## ГАЗОИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ СТАНЦИЯ (ГИС)

предназначена для коммерческого учета товарного газа, подаваемого в газопровод товарного газа

7

## СКЛАД ХРАНЕНИЯ ХИМРЕАГЕНТОВ, МЕТАНОЛА

предназначен для хранения реагентов, используемых в технологических процессах

8

## РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ БЛОК (РЭБ)

предназначен для ремонта, ревизии оборудования Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения

9

## ВОДОЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ (ВОС)

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

10

## СЛУЖЕБНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ БЛОК

двухэтажное сооружение, оборудованное системами электроснабжения, вентиляции, водоснабжения, отопления, канализации. В состав блока входят просторный вестибюль, 55 помещений различного назначения для администрации и персонала газового промысла, главный щит управления добычей, подготовкой и транспортировкой газа, химико-аналитическая лаборатория, столовая для дежурного персонала газового промысла

11

## ПОЖАРНОЕ ДЕПО

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

12

## УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ТЭГа

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

13



13

ДКЦ-2  
ПЛАНОВЫЙ ВВОД  
В ЭКСПЛУАТАЦИЮ —  
2021 ГОД





## ЭФФЕКТИВНЫЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ — ЗАЛОГ УСПЕШНОЙ РАБОТЫ

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

Ресурсная база месторождения — гарантия стабильной добычи и потенциал для многолетнего поступательного развития, обеспечивающего бесперебойное снабжение потребителей.

**25** МЛРД М<sup>3</sup>  
ЕЖЕГОДНАЯ ДОБЫЧА ГАЗА





## ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА

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



# 5

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

21  
24  
26  
27  
27

## 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 ЗАПАДНО-ЧАСЕЛЬСКОЕ, ЧИСЛЯЩИЕСЯ НА ГОСУДАРСТВЕННОМ БАЛАНСЕ КАК РАЗВЕДЫВАЕМЫЕ.

По состоянию на 31.12.2017 года все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены полностью. Изменения к лицензии СЛХ 11049 НЭ зарегистрированы 15.11.2016 года, рег. № 5509.

### ХАРАКТЕРИСТИКА СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

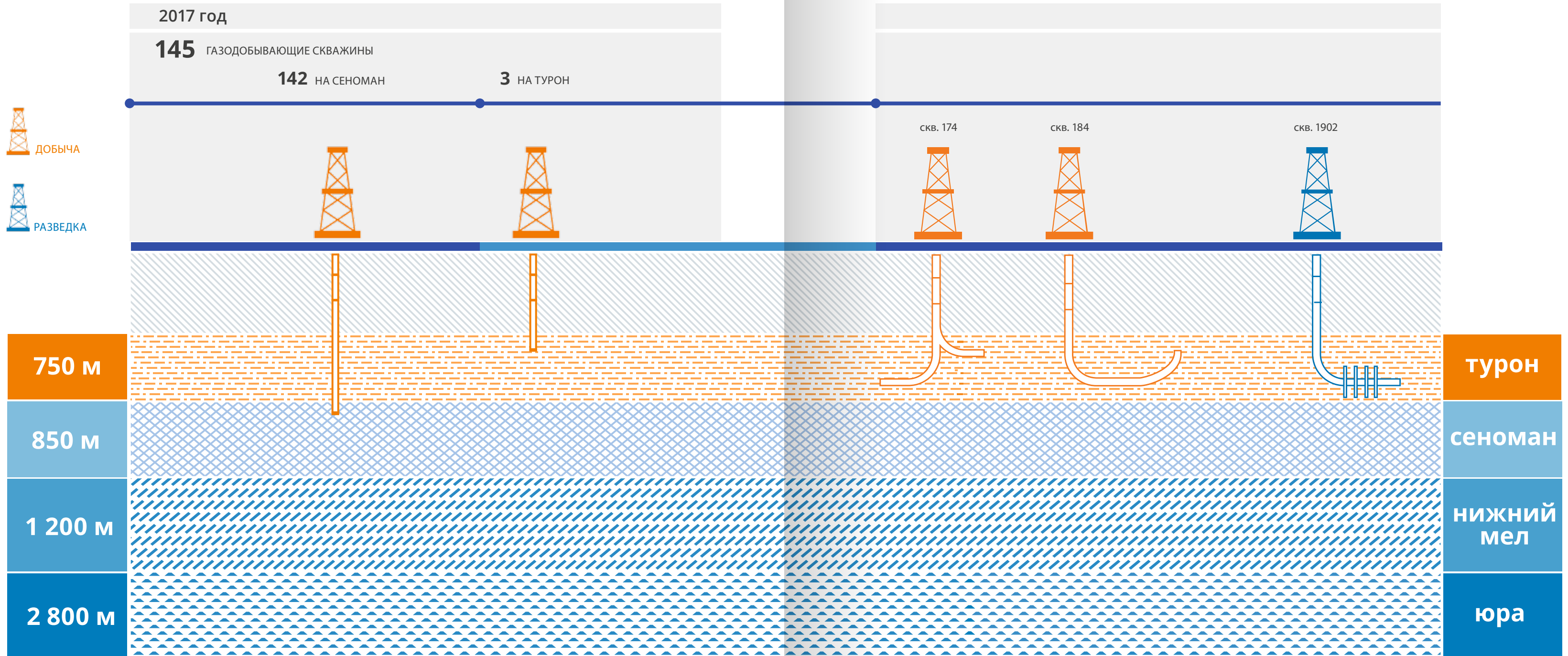
МЕСТОРОЖДЕНИЕ	ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2017 ГОДА					
	ГАЗ, МЛРД М <sup>3</sup>		КОНДЕНСАТ, МЛН Т		НЕФТЬ, МЛН Т	
	А+В <sub>1</sub> +С <sub>1</sub>	В <sub>2</sub> +С <sub>2</sub>	А+В <sub>1</sub> +С <sub>1</sub>	В <sub>2</sub> +С <sub>2</sub>	А+В <sub>1</sub> +С <sub>1</sub>	В <sub>2</sub> +С <sub>2</sub>
Южно-Русское месторождение	646,922	73,109	–	3,046	10,962	34,463
Яровое месторождение	2,796	10,468	0,212	0,993	0,057	1,203
Западно-Часельское месторождение	7,968	0,079	0,157	–	–	0,160
Итого	657,686	83,656	0,369	4,039	11,019	35,826

### ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ ПО КАТЕГОРИЯМ А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub> И В<sub>2</sub>+С<sub>2</sub> ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

УГЛЕВОДОРОДЫ	ЗАПАСЫ НА 01.01.2017 Г.		ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАПАСАХ В 2017 ГОДУ						ЗАПАСЫ НА 31.12.2017 Г.		
	А+В <sub>1</sub> +С <sub>1</sub>	В <sub>2</sub> +С <sub>2</sub>	ДОБЫЧА + ПОТЕРИ	РАЗВЕДКА		ПЕРЕОЦЕНКА		ПЕРЕДАЧА		А+В <sub>1</sub> +С <sub>1</sub>	В <sub>2</sub> +С <sub>2</sub>
				А+В <sub>1</sub> +С <sub>1</sub>	В <sub>2</sub> +С <sub>2</sub>	А+В <sub>1</sub> +С <sub>1</sub>	В <sub>2</sub> +С <sub>2</sub>	А+В <sub>1</sub> +С <sub>1</sub>	В <sub>2</sub> +С <sub>2</sub>		
Нефть, млн т	11,019	35,826	–	–	–	–	–	–	–	11,019	35,826
Газ, млрд м <sup>3</sup>	832,791	135,753	25,050	–150,055	–52,097	–	–	–	–	657,686	83,656
Конденсат, млн т	0,369	4,039	–	–	–	–	–	–	–	0,369	4,039



# СЫРЬЕВАЯ БАЗА ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



## ТУРОН

32% от суммарных запасов

### ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ ГАЗА

- ▶ Низкая проницаемость коллекторов.
- ▶ Высокая вертикальная неоднородность.
- ▶ Площадь залежи более 1 000 км<sup>2</sup>.
- ▶ Аномально высокое пластовое давление.
- ▶ Низкая пластовая температура.

## СЕНОМАН

44% от суммарных запасов

### ОСНОВНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ОБЪЕКТ

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

## НИЖНИЙ МЕЛ

21% от суммарных запасов

### БОЛЕЕ 20 ПЛАСТОВ

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

## ЮРА

3% от суммарных запасов

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





# Разработка сеноманской и туронской газовых залежей

## СРАВНИТЕЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗРАБОТКИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	2017	
	ПРОЕКТ	ФАКТ
Годовой отбор газа, млрд м <sup>3</sup> /год	25,010	25,050
в том числе:		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	24,790	24,873
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,220	0,177
Накопленный отбор газа, млрд м <sup>3</sup>	241,086	241,126
в том числе:		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	240,330	240,421
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,756	0,705
Отбор газа от нач. балансовых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	37,23	42,75
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,210	0,196
Отбор газа за 2017 год от нач. балансовых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	3,85	4,42
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,063	0,074
Ввод скважин, шт.:	1	1
Добывающих	0	0
Наблюдательных	1	1
Поглощающих	0	0
Фонд скважин на конец года, шт.:	176	175
Добывающих,	145	145
в том числе:		
Действующих	145	145
Наблюдательных	28	28
Поглощающих	3	2
Мощность ДКС, МВт	8*16	8*16
Коэффициент эксплуатации скважин	0,96	1
Коэффициент использования фонда скважин	1	1

Показатели разработки сеноманской и туронской газовых залежей соответствуют проектным значениям. Ежегодно проектным институтом ООО «Газпром проектирование» выполняется авторское сопровождение проекта разработки.

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



## ПРОЕКТ УСПЕШНО ПРОШЕЛ ЗАЩИТУ В ЦКР РОСНЕДРА, ПОЛУЧЕН ПРОТОКОЛ № 7124 ОТ 15.12.2017 ГОДА

Согласно утвержденному варианту предусмотрено:

### По туронской газовой залежи:

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

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

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

– в 2030—2034 годах ввод в эксплуатацию 33 скважин, в том числе 30 скважин с восходящим окончанием, 3 горизонтальных скважин с МГРП — скважины размещаются в периферийных районах залежи;

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

ввод в эксплуатацию на туронскую залежь в 2019 году 2 разведочных скважин с гидравлическим разрывом пласта (№№ P35, P51);

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

### По сеноманской газовой залежи:

эксплуатация 142 скважин, наблюдательных сеноманских скважин — 18 скважин;

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



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

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

### Общие показатели:

срок разработки — 125 лет;

накопленный отбор газа по пласту Т<sub>1-2</sub> (2141 год) — 239,56 млрд м<sup>3</sup>;

накопленный отбор газа по пласту ПК<sub>1</sub> (2141 год) — 562,38 млрд м<sup>3</sup>.

### Коэффициент извлечения газа по пластам:

Т<sub>1-2</sub> — 0,673;

ПК<sub>1</sub> — 0,846.



## Геологоразведочные работы

В 2017 ГОДУ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ ПО ИЗУЧЕНИЮ НЕДР НА ТЕРРИТОРИИ ЮЖНО-РУССКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА ПРОВОДИЛИСЬ В СООТВЕТСТВИИ С УТВЕРЖДЕННЫМ ПАО «ГАЗПРОМ» ГЕОЛОГИЧЕСКИМ ЗАДАНИЕМ.



## СТРОИТЕЛЬСТВО ПОИСКОВЫХ И РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН В 2017 ГОДУ НЕ ПЛАНИРОВАЛОСЬ И НЕ ПРОВОДИЛОСЬ

В рамках подготовки к реализации программы доизучения юрских отложений Южно-Русского и Ярового месторождений завершена разработка проектно-сметной документации рабочих проектов на строительство разведочных скважин №№ 61 и 62. За отчетный период проведена экспертиза сметных расчетов.

## НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ТЕМАТИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

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

завершено выполнение работ по «Подсчету запасов газа туронской и сеноманской газовых залежей ЮРНГКМ». Отчетная работа прошла государственную экспертизу совместно с «Технологической схемой разработки сеноманской и туронской газовых залежей ЮРНГКМ». Заключение Государственной экспертизы запасов утверждены в Федеральном агентстве по недропользованию Роснедра (Протокол ФБУ «ГКЗ» № 52529 от 15.12.2017 года);

с целью доразведки выявленных залежей углеводородов в юрских отложениях в 2017 году завершены работы по разработке «Дополнения к проекту доразведки Южно-Русского лицензионного участка». Отчет прошел государственную экспертизу и получил положительное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза» № 018-02-07/2017 от 15.02.2017 года;

продолжаются работы по пересчету начальных запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях ЮРНГКМ по состоянию на 01.01.2017 года. В отчетном периоде выполнены 10 этапов из 11 запланированных. Работа прошла экспертизу и рассмотрение на Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр. После выполнения проектной документации на разработку нижнемеловых отложений отчетная работа будет представлена в 4-м квартале 2018 года на государственную экспертизу в ФБУ «ГКЗ»;

по предварительным результатам пересчета запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях начаты работы по выполнению «Проекта доразведки залежей нижнемеловых отложений ЮРНГКМ». Выполнен 1-й этап — сбор информации о ранее проведенных работах, составление общей геологической части. Завершение выполнения работ — 4-й квартал 2018 года;

продолжаются работы по систематизации и хранению керна, отобранного в геологоразведочных скважинах Южно-Русского лицензионного участка.

## Эксплуатационное бурение

В рамках инвестиционной программы в 2017 году:

согласно п. 8 Правил охраны подземных водных объектов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 11.02.2016 года № 94, построена и введена в эксплуатацию наблюдательная скважина № 13Н на водозаборе подземных вод КТС № 13 ЮРНГКМ;

выполнены работы по дооборудованию эксплуатационной скважины № 1902.

В августе 2017 года начата разработка проектной документации на строительство туронских газовых скважин.

## Добыча природного газа

В 2017 ГОДУ ПЛАН ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА  
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»  
ОПРЕДЕЛЕН В ОБЪЕМЕ

**25 000** МЛН М<sup>3</sup>



ФАКТИЧЕСКИ ВАЛОВАЯ  
ДОБЫЧА ГАЗА СОСТАВИЛА

**25 043** МЛН М<sup>3</sup>

ПЛАНОВОЕ ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНО НА  
**100,2%** (+43 МЛН М<sup>3</sup>)

## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	2017	2016	2015
Добыча (извлечено из пласта)	25,043	25,149	25,067
Потери природного газа при исследованиях газовых скважин	0,008	0,025	0,022
Валовая добыча природного газа	25,043	25,124	25,045
Собственные технологические нужды	0,163	0,138	0,095
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,001	0,001	0,001
Товарный газ	24,879	24,985	24,949





## ВНЕДРЕНИЕ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

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

# 29

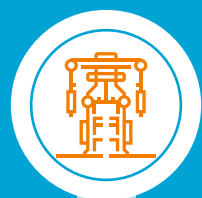
ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ  
ПАТЕНТОВ





## ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ

МАСШТАБНАЯ ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НЕУСТАННЫЙ ПОИСК НОВЫХ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ПОДХОДОВ ПОЗВОЛИЛИ КОМПАНИИ СДЕЛАТЬ ПРОМЫСЕЛ ЮРНГКМ ОДНИМ ИЗ САМЫХ СОВРЕМЕННО ОСНАЩЕННЫХ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ И ИНЖЕНЕРНЫХ РЕШЕНИЙ НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ.



# 6

- Интеллектуальная собственность
- Рационализаторская деятельность
- Популяризация инновационной деятельности

31  
32  
34

## Интеллектуальная собственность

**РАЗВИТИЕ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СТРЕМЛЕНИЕ ИСПОЛЬЗОВАТЬ В РАБОТЕ САМЫЕ ПРОГРЕССИВНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И СОВРЕМЕННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ТРАДИЦИОННО В ФОКУСЕ ВНИМАНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ».**

Поиск новых эффективных научно-технических решений, учитывающих специфику задач, стоящих перед ОАО «Севернефтегазпром», осуществляется высокопрофессиональным инженерным коллективом Компании.

Все наиболее важные, интересные и перспективные технические и организационные решения и разработки проходят процедуру патентования с целью возможности их внедрения на предприятиях топливно-энергетического комплекса на условиях лицензионных договоров.

В 2017 году в Государственном реестре РФ зарегистрированы следующие объекты патентных прав:

Компоновка вала центробежного компрессора (Полезная модель № 171843);

Способ градуировки и поверки гигрометра (Изобретение № 2627280);

Способ определения уноса абсорбента в процессе осушки природного газа (Изобретение № 2630558).



В соответствии с Положением о конкурсе по определению лучших дочерних обществ ПАО «Газпром» в области изобретательской и рационализаторской деятельности и на основании протокола результатов расчетов коэффициентов изобретательской и рационализаторской деятельности дочерних обществ ПАО «Газпром» от 07.08.2017 года ОАО «Севернефтегазпром» по категории «Дочернее общество ПАО «Газпром»», добившееся наилучших показателей в изобретательской деятельности по итогам 2016 года» заняло II (второе) место.





## Рационализаторская деятельность

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

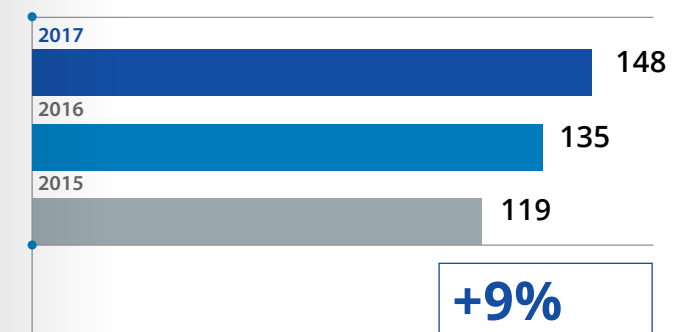
Росту вовлеченности, постоянному поиску нестандартных технических решений способствует мотивация работников Общества различного рода поощрениями.

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

### КОЛИЧЕСТВО ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ РП, ЕД.



### КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, УЧАСТВУЮЩИХ В РАЗВИТИИ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЧЕЛОВЕК

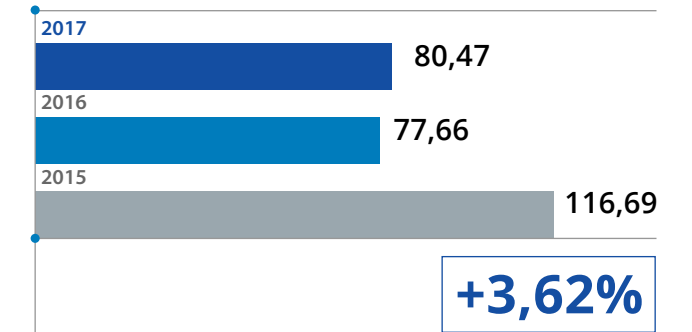


Постоянный поиск передовых инженерных решений является залогом успешного развития ОАО «Севернефтегазпром» и определяет позиции ЮРНГКМ в качестве площадки для внедрения перспективных технологий и реализации новаторских решений.

В 2017 году внедрены инновации, направленные на:

- повышение производительности труда за счет применения приспособления для выкатки сменной проточной части газоперекачивающего агрегата;
- внедрение интеллектуальных технологий для повышения энергоэффективности и ресурсосбережения;
- повышение надежности резервной системы энергоснабжения автоматизированной системы управления технологическими процессами электростанции собственных нужд;
- повышение эффективности работы с документами за счет разработки и внедрения дополнительных функциональных решений в системе электронного документооборота.

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







## Популяризация инновационной деятельности

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

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

### ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА НА КОНФЕРЕНЦИЯХ:

71-я Международная молодежная научная конференция «Нефть и газ — 2017»

*Темы докладов:*  
«Обеспечение безопасной эксплуатации газовых скважин на различных этапах разработки месторождений» — Диплом Лауреата;

«Инновационные научно-технические решения, направленные на обеспечение экологической безопасности на объектах ОАО «Севернефтегазпром»» — Диплом Лауреата.

5-я Всероссийская научно-практическая конференция «Обеспечение эффективного функционирования газовой отрасли»

*Тема доклада:*  
«Обеспечение безопасной эксплуатации газовых скважин на различных этапах разработки месторождений» — Диплом за 3-е место.

12-я Всероссийская конференция молодых ученых, специалистов и студентов «Новые технологии в газовой промышленности»

*Темы докладов:*  
«Обеспечение безопасной эксплуатации газовых скважин на различных этапах разработки месторождений» — Диплом имени Эрвье Юрия Георгиевича «За лучшую работу, посвященную вопросам внедрения передовых технологий в производство»;

«Опыт разработки туронской газовой залежи» — Диплом Лауреата.

Заседание секции научно-технического совета «Охрана окружающей среды. Энергосбережение» по теме: «Снижение углеродоемкости производственных процессов ПАО «Газпром»»

*Тема доклада:*  
«Инновационные решения ОАО «Севернефтегазпром» для экологии».

Производственное совещание по вопросам «Обеспечения надежной и безаварийной работы газоперекачивающего оборудования на объектах ПАО «Газпром»»

*Тема доклада:*  
«Повышение эксплуатационной надежности ГПА с помощью внедрения способа технического диагностирования ГТУ в ОАО «Севернефтегазпром»».

Совещание по теме: «Реализация концепции технологического развития дожимного комплекса месторождений ПАО «Газпром» на перспективу»

*Тема доклада:*  
«Концепция развития дожимного комплекса ДКС ЮРНГКМ на основании проектных решений ООО «Газпром проектирование»».

Заседание секции «Добыча газа и газового конденсата» на тему: «Актуальные вопросы разработки и внедрения малолюдных (удаленных) технологий добычи и подготовки газа на месторождениях ПАО «Газпром»»

*Тема доклада:*  
«Повышение эффективности производства при внедрении малолюдных технологий и автоматизированных систем управления на ЮРНГКМ».

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

*Тема доклада:*  
«Оптимизация технологии проведения ГДИ скважин туронской газовой залежи ЮРНГКМ» — Диплом за 3-е место.

VII Научно-практическая конференция молодых специалистов ООО «Газпром подземремонт Уренгой»

*Тема доклада:*  
«Применение данных промысловых геофизических и гидродинамических исследований для определения характера работы пласта T<sub>1-2</sub> ЮРНГКМ» — Диплом за 2-е место.

Заседание Секции НТС Ростехнадзора

*Тема доклада:*  
«Инновации в системе управления охраной труда и промышленной безопасностью в ОАО «Севернефтегазпром»»;

Научно-практическая конференция «Горизонтальные скважины 2017. Проблемы и перспективы»

*Тема доклада:*  
«Первые результаты сейсмического мониторинга гидро-разрыва пласта T<sub>1-2</sub> на ЮРНГКМ».



### ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА В ПУБЛИКАЦИЯХ:

Автор: К. Ф. Щеглов  
«Севернефтегазпром: системный эффект от инноваций»;

Авторы: В. В. Дмитрук; А. А. Касьяненко; А. А. Легай; Р. В. Кравцов; К. А. Васенев  
«Усовершенствование системы охраны труда, промышленной и пожарной безопасности»;

Авторы: В. В. Дмитрук; В. В. Воробьев; Е. П. Мионов  
«Обзор Технологических решений по разработке низкопроницаемых газовых залежей Туронского яруса»;

Авторы: В. В. Дмитрук; А. А. Касьяненко; И. В. Кравченко; А. А. Легай  
«Совершенствование технологии ремонта скважин. Инновационные решения по испытанию резьбовых соединений»;

Авторы: В. В. Дмитрук; А. А. Касьяненко; И. В. Кравченко; А. А. Легай  
«Внедрение инновационных технико-технологических решений для совершенствования предупредительных работ на скважинах ЮРНГКМ без вывода в капитальный ремонт»;

Автор: А. А. Касьяненко  
«Jet Devices for Optimal Control of Developing Multilayer Fields»;

Автор: А. А. Касьяненко  
«Струйные технологии для разработки многопластовых газовых месторождений»;

Автор: А. А. Касьяненко  
«Selection of gas flow distribution in the gas gathering network»;

Авторы: В. В. Дмитрук; В. В. Воробьев; Е. П. Мионов  
«Особенности интерпретации результатов газодинамических исследований скважин разной конструкции, дренирующих низкопроницаемые газовые пласты».

### КОНКУРС ИННОВАЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ СТУДЕНТОВ И АСПИРАНТОВ ТЕХНИЧЕСКИХ ВУЗОВ РОССИИ

Конкурс инновационных проектов студентов и аспирантов технических вузов России, который проводит ОАО «Севернефтегазпром» с 2014 года, стал уже традиционным. Основными целями конкурса являются:

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

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

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

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

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

Помимо дипломов и поощрительных призов победители получают возможность приоритетного прохождения практики на ЮРНГКМ, являющемся одним из самых передовых в России с точки зрения используемых технологических и инженерных решений.

#### Победители конкурса 2017 года:

МЕСТО	ПРИЗЕР	ВУЗ	ПРОЕКТ
1	Артем Губских	РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина	«Современные методы энергосбережения на газодиффузионных установках»
2	Александр Шерстобитов	Томский государственный университет	«Разработка и организация производства погружного мультифазного капиллярного насоса»
3	Регина Клименко	РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина	«Биоразлагаемые заглушки»





## ЭФФЕКТИВНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОЗДАЕТ НАДЕЖНУЮ ОСНОВУ ДЛЯ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ

Увеличение производственного потенциала за счет обновления, качественного совершенствования и количественного увеличения основных фондов, а также повышения технического уровня и эффективности производства и управления — приоритетные цели ОАО «Севернефтегазпром».

**1,03** МЛРД РУБ.

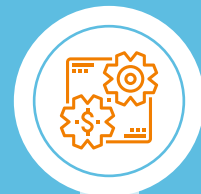
ОБЪЕМ  
КАПИТАЛЬНЫХ  
ВЛОЖЕНИЙ  
ЗА 2017 ГОД





## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» В 2017 ГОДУ ЯВЛЯЛИСЬ СОХРАНЕНИЕ ТЕКУЩЕГО УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И ВЫПОЛНЕНИЕ В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ПРОГРАММАМ РАЗВИТИЯ С ЯМАЛО-НЕНЕЦКИМ АВТОНОМНЫМ ОКРУГОМ, ВКЛЮЧАЯ РЕАЛИЗАЦИЮ СТРАТЕГИЧЕСКИ ВАЖНЫХ ПРОЕКТОВ.



# 7

Основные цели и задачи инвестиционной программы Общества:

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

выполнение плана геологоразведочных работ в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами;

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

минимизация рисков.

Приоритетными направлениями инвестиционной программы ОАО «Севернефтегазпром» в 2017 году являлись сохранение текущего уровня надежности и выполнение в полном объеме обязательств по программам развития с ЯНАО, включая реализацию стратегически важных проектов.

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

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



## ИНВЕСТИЦИИ В РАЗРАБОТКУ СЕНОМАНСКОЙ И ТУРОНСКОЙ ЗАЛЕЖЕЙ

Разработка сеноманской и туронской залежей ЮРНГКМ и геологоразведочные работы в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами и утвержденным геологическим заданием и планами была продолжена ОАО «Севернефтегазпром» в отчетном периоде.

Завершено дооборудование эксплуатационной газовой скважины № 1902.

Выполнены работы по проектированию:

Обустройства Туронской залежи ЮРНГКМ (первый пусковой комплекс);

Обустройства ЮРНГКМ. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2.

Разработана Технологическая схема разработки сеноманской и туронской газовых залежей ЮРНГКМ.





## ИНВЕСТИЦИИ В ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И ДООБОРУДОВАНИЯ

В рамках обеспечения инженерно-технической защиты объектов Общества выполнены работы по построению Системы информационной безопасности информационно-управляющей системы (СИБ ИУС) ЮРНГКМ.

Выполнены работы по модернизации и дооборудованию инженерно-технических средств охраны.

Завершены работы по дооборудованию газотурбинным энергоблоком № 8 объекта «ЭСН: Энергетический модуль (2хГТУ 1,8) № 4» с целью увеличения электрической мощности для энергоснабжения вновь вводимых объектов;

техническое перевооружение объекта «УКПГ: Ремонтно-эксплуатационный блок (изменение планировочных решений и расстановка станочного парка)»; достройка дымокамеры ведомственной пожарной части (система видеонаблюдения, звуковые и световые эффекты, пристройка дополнительного помещения).

Выполнены работы по строительству наблюдательной скважины на водозаборе подземных вод КГС № 13, «ДКЦ: Установка очистки бытовых сточных вод № 2».

Реконструированы станции подготовки питьевой воды «Водопад-50» и «Водопад-150».

Начаты работы по реконструкции объекта «База заказчика на ЮРНГМ. Теплый склад»; техническому перевооружению объекта «УКПГ: Службно-эксплуатационный блок (изменение планировочных решений и инженерных систем)».

## ИНВЕСТИЦИИ В СОЦИАЛЬНО- БЫТОВЫЕ ОБЪЕКТЫ

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

Ведется реконструкция жилых помещений, принадлежащих Обществу, по адресу: г. Новый Уренгой, проспект Губкина, 26.

Дооборудован Административно-спортивный комплекс (изменение назначения помещения под конференц-зал).

## КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Капитальные вложения в 2017 году составили 1 027 млн руб., что на 50% ниже аналогичного показателя прошлого года (2 043 млн руб. в 2016 году).

Снижение капитальных вложений в отчетном периоде обусловлено выполнением в 2016 году основного объема следующих работ:

строительство эксплуатационной газовой скважины № 1902 и строительство поглощающей скважины № 3П;

бурение, испытание, газодинамическое и промышленно-геофизическое исследование на пяти разведочных скважинах: №№ P-51, P-52, P-53, P-54, P-55;

## ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2017 ГОД

# 1,027 МЛРД РУБ.

завершение строительства таких объектов, как «Дожимной компрессорный цех № 1 (2-я очередь) — выполнение работ по 6-му этапу: «Реконструкция газоперекачивающих агрегатов №№ 1—4 на ДКЦ № 1 (1-я очередь) с заменой сменно-проточной части», «Производственный корпус с теплой стоянкой на Промбазе ЮРНГКМ», «Обустройство скважины эксплуатационной газовой № 1902», «Обустройство поглощающей скважины № 3П» и «Пункт сбора вахт в г. Новый Уренгой и внутриплощадочные сети (здание)».

## КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2017	2016	ИЗМЕНЕНИЕ 2017/2016	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	1 027	2 043	-1 016	-50
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	59	345	-286	-83
Геологоразведочные работы на месторождении	1	139	-138	-99
ПИР будущих лет	106	53	53	100
Оборудование, не входящее в сметы строительства	151	81	70	86
Объекты строительства	699	1 407	-708	-50
Приобретение внеоборотных активов	11	18	-7	-39





**ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА И ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ В 2017 ГОДУ, СОСТАВИЛА**

**1 315** МЛН РУБ.

**ВВОД ОБЪЕКТОВ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД**

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2017	2016	ИЗМЕНЕНИЕ 2017/2016	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
<b>Капитальные вложения, ВСЕГО</b>	<b>1 315</b>	<b>4 290</b>	<b>-2 975</b>	<b>-69</b>
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	59	509	-450	-88
Бурение разведочное	-	1 534	-1 534	-100
Оборудование, не входящее в сметы строек	151	81	70	86
Объекты строительства	1 101	2 147	-1 046	-49
Внеоборотные активы	4	19	-15	-79



В 2017 году построены и введены в эксплуатацию:

Дооборудование скважины. Скважина эксплуатационная газовая № 1902;

Скважина наблюдательная на водозаборе подземных вод КГС № 13;

СИБ ИУС ЮРНГКМ;

База заказчика на ЮРНГКМ. Административно-бытовой комплекс;

Дооборудование объекта. ВП: Административно-спортивный комплекс (изменение назначения помещения под конференц-зал);

Модернизация и дооборудование «ИТСО» ЮРНГКМ;

ЭСН: Энергетический модуль (2хГТУ 1,8) № 4 (дооборудование объекта газотурбинным энергоблоком № 8);

Реконструкция объекта. ДКЦ: Установка очистки бытовых сточных вод № 2 (КСК-150);

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

- емкость для сбора бытовых сточных вод  $V = 8 \text{ м}^3$ ;
- наружная сеть канализации и внутренняя сеть хозяйственно-бытовой канализации;
- наружная сеть электроснабжения;
- система водоснабжения;
- емкость воды K4000;
- система отопления, вентиляции и кондиционирования;
- ИТСО;
- система пожарной сигнализации;
- система связи;
- самоходное мобильное здание «Юпитер», инв. № 1584.

Техническое перевооружение. УКПГ. Внутриплощадочные сети. Сети водоснабжения и канализации газового промысла ЮРНГКМ. Этап 2;



Техническое перевооружение объекта. УКПГ. Ремонтно-эксплуатационный блок (изменение планировочных решений и расстановка станочного парка);

Достройка объекта. Достройка дымокамеры ВПЧ (комплекс работ: система видеонаблюдения, звуковые и световые эффекты, пристрой дополнительного помещения);

Дооборудование объекта. Склад масел в таре (дооборудование здания пандусом);

Дооборудование объекта. Административно-спортивный комплекс (дооборудование продуваемого тех. подполья);

Дооборудование объекта. Административное здание в г. Новый Уренгой (праздничная подсветка, экран).





## ДИНАМИКА СТОИМОСТИ ОБЪЕКТОВ, НЕЗАВЕРШЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

ОБЪЕКТ (ПО ПАРАМЕТРАМ ГРУППИРОВКИ)	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.	31.12.2015 г.
Строительство объектов ОС (промышленное строительство)	190	606	1 147
Строительство объектов ОС (эксплуатационное бурение)	–	–	156
Строительство объектов ОС (бурение разведочное)	290	264	1 673
ПИР будущих периодов	163	96	30
Приобретение внеоборотных активов	19	12	10
Оборудование к установке	8	43	254
<b>Итого незавершенное строительство</b>	<b>670</b>	<b>1 021</b>	<b>3 270</b>



## К объектам незавершенного строительства основных средств по состоянию на 31.12.2017 года относятся:

Разведочное бурение — скважины №№ Р-54, Р-61, Р-62;

Гидронамывной карьер № 201 на ЮРНГКМ;

Реконструкция объекта. УКПГ: Станции подготовки питьевой воды «Водопад-50» и «Водопад-150»;

Реконструкция объекта. База заказчика на ЮРНГКМ. Теплый склад;

Модернизация ИУС ЮРНГКМ;

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

- несамоходное мобильное здание «Юпитер», инв. № 5058;
- несамоходное мобильное здание «Каллисто».

Техническое перевооружение объекта. УКПГ: Служебно-эксплуатационный блок (изменение планировочных решений и инженерных систем);

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

Дооборудование объектов. ВЖК (дооборудование продуваемого тех. подполья), в том числе:

- общежитие № 1;
- общежитие № 2;
- общежитие № 3;
- общежитие № 4;

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

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

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

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

Приобретение внеоборотных активов.





**УСТОЙЧИВОЕ ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ —  
ОСНОВА НАДЕЖНОГО ПРОИЗВОДСТВА**

Эффективные мероприятия по сокращению издержек, сдерживание роста эксплуатационных расходов, оптимизация затрат — основные итоги 2017 года.

**49 326** МЛН РУБ.

ВЫРУЧКА  
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ  
ПРИРОДНОГО ГАЗА  
ЗА 2017 ГОД





## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ДАННЫЙ РАЗДЕЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ОБЗОР ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА И ПОДЛЕЖИТ РАССМОТРЕНИЮ СОВМЕСТНО С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ЗА 2017 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	2017	2016	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	49 326	50 365	-2%
Расходы на добычу газа*	(3 693)	(3 582)	3%
руб./1 000 м <sup>3</sup>	(148)	(143)	3%
Расходы на НДСИ	(31 076)	(20 277)	53%
Расходы на ГРР**	(35)	(58)	-39%
Операционная прибыль	6 714	18 611	-64%
Чистая прибыль	5 817	14 931	-61%
Чистые денежные средства от операционной деятельности	12 331	21 150	-42%
Ввод в эксплуатацию основных производственных фондов	1 315	4 290	-69%

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

**-1 039** МЛН РУБ. **ВЫРУЧКА**

**+10 800** МЛН РУБ. **РАСХОДЫ НА НДСИ**

**-9 114** 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 2017 году составил 24 879 млн м<sup>3</sup>.

Выручка от реализации газа в 2017 году снизилась на 2% по сравнению с прошлым годом и составила 49 326 млн руб. Снижение выручки в 2017 году на 2% по сравнению с предыдущим периодом обусловлено изменением подходов к формированию цены реализации природного газа, определяемой по формуле, предусмотренной в долгосрочных договорах на реализацию газа потребителям, а также компенсацией в 2016 году убытков прошлых периодов.

Высокий уровень контроля над расходами позволил сохранить стабильное финансовое положение Компании и выполнение всех установленных производственных задач по обеспечению стабильного уровня добычи природного газа и продолжению работ по эффективному освоению природных ресурсов в 2017 году.





## Показатели Отчета о финансовых результатах

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2017	2016	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	49 326	50 365	-2%
Себестоимость продаж, в том числе:	(41 444)	(30 486)	36%
Налоги (НДПИ, налог на имущество, прочие)	(31 857)	(21 103)	51%
Амортизационные отчисления	(5 859)	(5 743)	2%
Расходы на добычу газа*	(3 693)	(3 582)	3%
Расходы на ГРП	(35)	(58)	-39%
Валовая прибыль	7 882	19 879	-60%
Управленческие расходы	(1 168)	(1 268)	-8%
Прибыль от продаж	6 714	18 611	-64%
Проценты к получению	843	1 239	-32%
Проценты к уплате, в том числе:	(424)	(1 910)	-78%
Договор проектного финансирования (ПФ)		(369)	-100%
Процентный расход по начисленным резервам**	(424)	(1 541)	-73%
Прочие доходы и расходы (сальдо)	280	424	-34%
Прибыль до налогообложения	7 413	18 365	-60%
<b>Чистая прибыль</b>	<b>5 817</b>	<b>14 931</b>	<b>-61%</b>

\* Расходы на добычу газа включают все расходы, относимые на себестоимость, без учета амортизационных и налоговых отчислений.

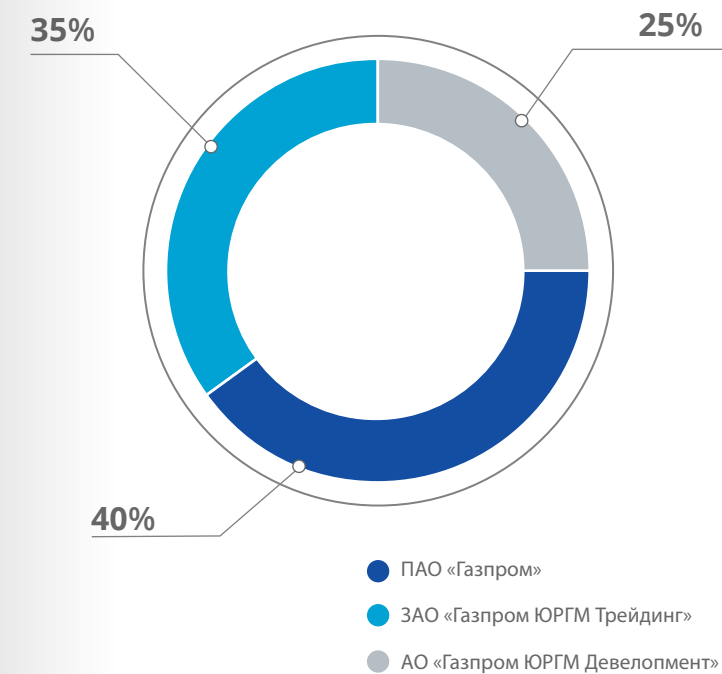
\*\* Начисленный процентный расход по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и восстановление природных ресурсов.

Данные расходы обусловлены начислением оценочных обязательств по выводу основных средств из эксплуатации и восстановлению природных ресурсов в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

На увеличение себестоимости товарного газа в 2017 году на 36% повлияло увеличение налоговых отчислений в связи с ростом ставки НДПИ на природный газ (изменениями в налоговом законодательстве Российской Федерации), а также увеличение расходов на добычу газа.



## 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

	2017	2016	2015
<b>ВСЕГО, в том числе:</b>	<b>24 879</b>	<b>24 985</b>	<b>24 949</b>
ПАО «Газпром»	9 952	17 517	9 980
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 708	3 928	8 732
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 220	3 540	6 237





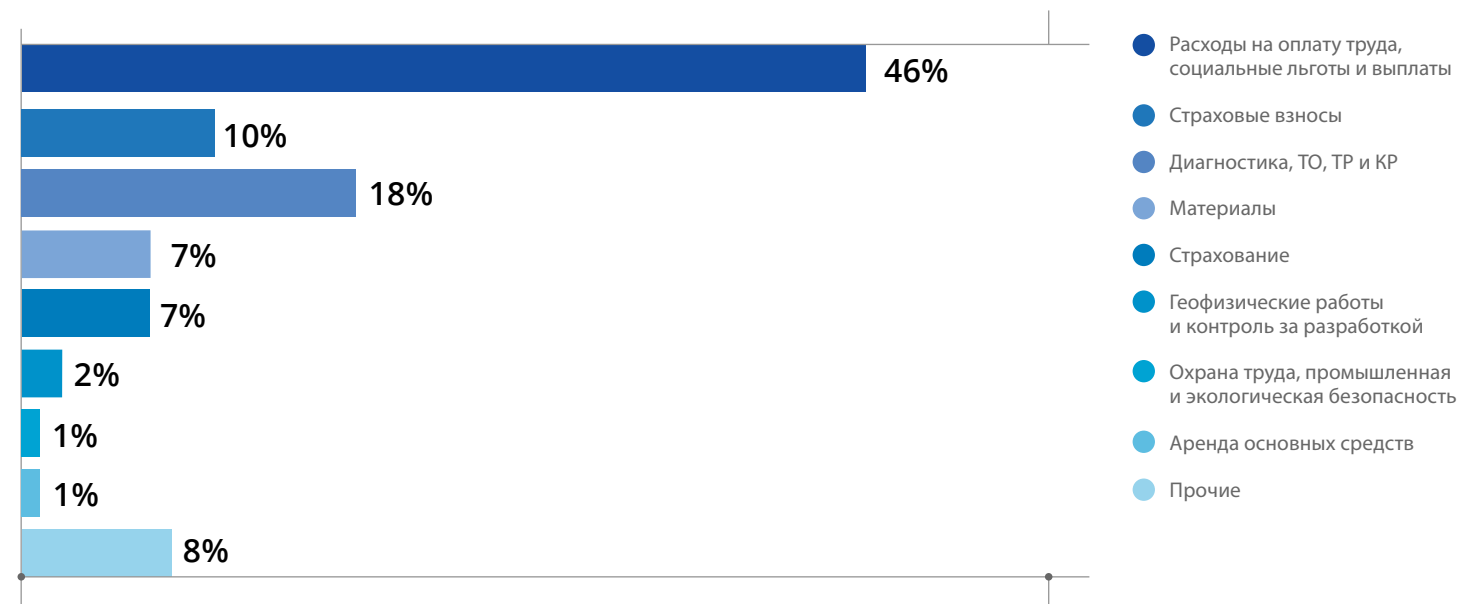


## РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ ГАЗА (без учета налоговых, амортизационных отчислений и расходов на ГРП)

Увеличение производственных расходов на добычу газа в 2017 году на 3% в основном связано с ростом расходов на оплату труда, социальные льготы и выплаты на 7% (индексация заработной платы 5% и рост численности персонала 1,2%) и, как следствие, увеличением страховых взносов на 14% за счет увеличения предельной величины базы для исчисления страховых взносов, а также ростом затрат на геофизические расходы и мероприятия по контролю за разработкой месторождения на 13%.



### СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА



## ДИНАМИКА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2017	2016	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	1 688	1 572	7%
Страховые взносы	373	328	14%
Диагностика, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт	663	674	-2%
Материалы	264	291	-9%
Страхование	257	239	8%
Геофизические работы и контроль за разработкой	86	76	13%
Охрана труда, промышленная и экологическая безопасность	53	59	-10%
Аренда основных средств	24	24	0%
Прочие	286	319	-11%
<b>ВСЕГО</b>	<b>3 693</b>	<b>3 582</b>	<b>3%</b>
ГРП	35	58	-39%
<b>ВСЕГО с учетом расходов на ГРП</b>	<b>3 729</b>	<b>3 640</b>	<b>2%</b>

## НАЛОГИ (без учета налога на прибыль)

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2017	2016	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Налог на добычу полезных ископаемых	31 076	20 277	53%
Налог на имущество	774	824	-6%
Прочие налоги	7	2	155%
<b>ВСЕГО налоги (без учета налога на прибыль)</b>	<b>31 857</b>	<b>21 103</b>	<b>51%</b>

Основная часть (97,5%) в структуре налогов приходится на отчисления по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

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

Увеличение расходов на НДПИ в 2017 году на 53% обусловлено ростом средневзвешенной годовой ставки указанного налога (с 807 руб. за тыс. м<sup>3</sup> природного газа в 2016 году до 1 241 руб. за тыс. м<sup>3</sup> в 2017 году).





## АКТИВЫ

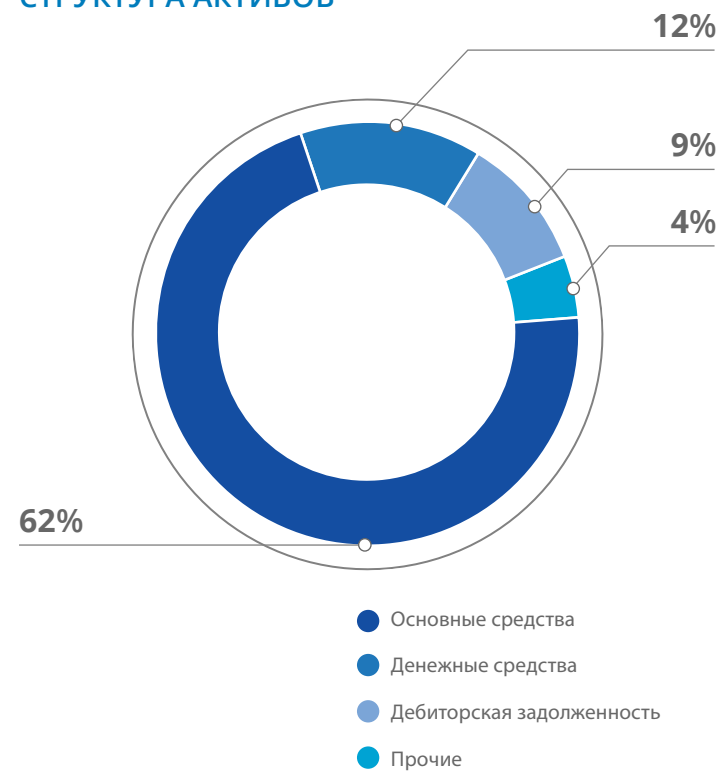
ЗА 2017 ГОД АКТИВЫ КОМПАНИИ  
УМЕНЬШИЛИСЬ НА 13%, ИЛИ

**8,4** МЛРД РУБ.

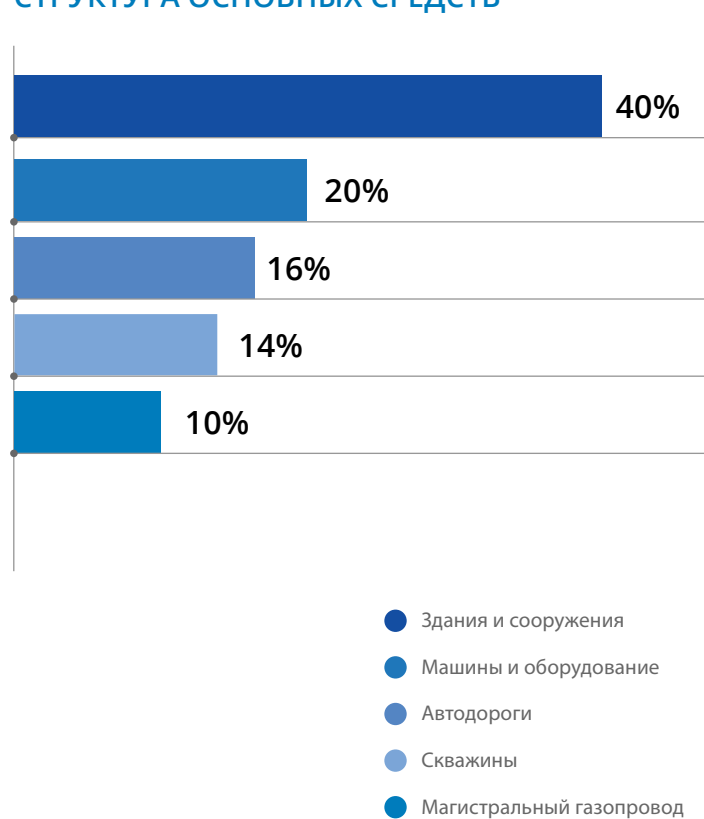
СТОИМОСТЬ АКТИВОВ НА КОНЕЦ  
2017 ГОДА СОСТАВИЛА

**54,8** МЛРД РУБ.

## СТРУКТУРА АКТИВОВ



## СТРУКТУРА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ



## ИЗМЕНЕНИЕ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2017 г.	НА 31.12.2016 г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>41 002</b>	<b>46 592</b>	<b>-12%</b>
Нематериальные активы	8	10	-20%
Результаты исследований и разработок	27	22	23%
Нематериальные поисковые активы	-	-	-
Основные средства	39 250	44 702	-12%
Отложенные налоговые активы	1 131	1 180	-4%
Прочие внеоборотные активы	586	678	-14%
<b>ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>13 791</b>	<b>16 623</b>	<b>-17%</b>
Запасы	705	653	8%
Дебиторская задолженность	5 487	6 050	-9%
Финансовые вложения	-	-	-
Денежные средства	7 534	9 860	-24%
Прочие оборотные активы	65	60	8%
<b>ВСЕГО</b>	<b>54 793</b>	<b>63 215</b>	<b>-13%</b>

Изменения в активах Общества в 2017 году произошли по следующим статьям:

основные средства уменьшились на 5 452 млн руб., или на 12%, в связи с выбытием и снижением объемов капитальных вложений;

величина денежных средств уменьшилась на 2 326 млн руб., или на 24%, за счет выплаты дивидендов из текущей и нераспределенной прибыли.

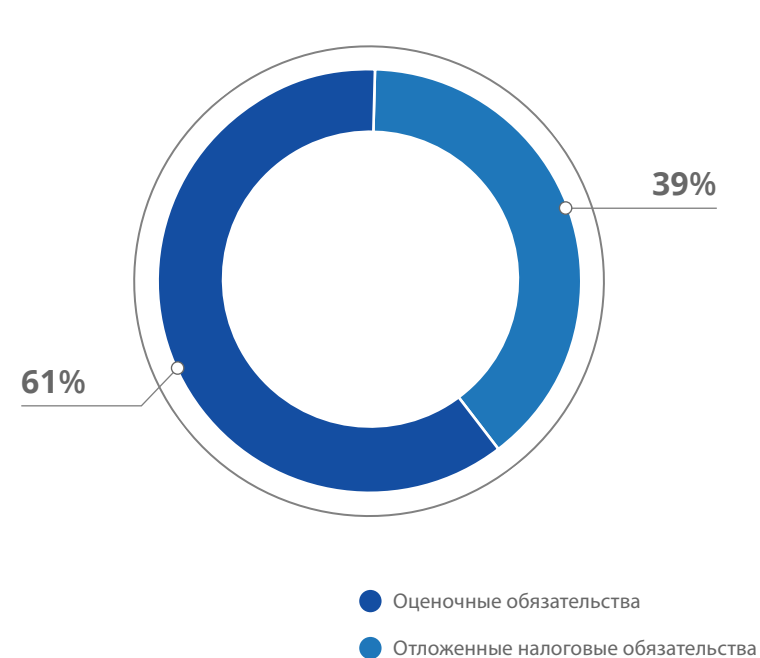
дебиторская задолженность уменьшилась на 564 млн руб., или на 9%, в связи с уменьшением задолженности покупателей газа и закрытием авансов по выполненным работам и оказанным услугам;





## ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  
ВСЕГО: 7,6 МЛРД РУБ. НА 31.12.2017 ГОДА



КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  
ВСЕГО: 7,1 МЛРД РУБ. НА 31.12.2017 ГОДА



## ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2017 г.	НА 31.12.2016 г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>7 545</b>	<b>8 186</b>	<b>-8%</b>
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 мес., всего в млн руб.:	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	2 911	3 236	-10%
Оценочные обязательства	4 589	4 950	-7%
Прочие обязательства	45	-	100%
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>7 105</b>	<b>6 272</b>	<b>13%</b>
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 мес., всего в млн руб.:	-	-	-
Кредиторская задолженность	6 506	5 773	13%
Оценочные обязательства	599	499	20%
<b>ВСЕГО</b>	<b>14 650</b>	<b>14 458</b>	<b>1%</b>



Изменения в обязательствах Общества в 2017 году произошли по следующим статьям:

Снижение долгосрочных обязательств на 641 млн руб., или на 8%, обусловлено уточнением размера оценочных обязательств по выводу основных средств из эксплуатации и восстановлению природных ресурсов.

Увеличение краткосрочных обязательств на 833 млн руб., или 13%, обусловлено ростом кредиторской задолженности по налогам и сборам.

## КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2017 г.	НА 31.12.2016 г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Уставный, добавочный капитал и резервы	25 187	25 188	-
Уставный капитал	40	40	-
Переоценка внеоборотных активов	46	47	-3%
Добавочный капитал	25 099	25 099	-
Резервный капитал	2	2	-
Прибыль	14 956	23 569	-37%
Прибыль отчетного периода	5 817	14 931	-61%
<b>ВСЕГО капитал и резервы</b>	<b>40 143</b>	<b>48 757</b>	<b>-18%</b>

В 2017 году капитал и резервы Общества уменьшились на 8 614 млн руб., или на 18%, в связи со снижением положительного финансового результата за 2017 год на 9 114 млн руб.







## Движение денежных средств за отчетный период

ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, УМЕНЬШИЛИСЬ НА 42% И СОСТАВИЛИ

**12 331** МЛН РУБ.

### ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2017	2016	ОТКЛОНЕНИЕ 2017/2016	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	12 331	21 150	(8 819)	-42%
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 418)	768	(2 186)	-285%
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(13 248)	(39 107)	(25 859)	66%



## Основные финансовые коэффициенты

### ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2017 г.	НА 31.12.2016 г.	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Кт автономии	0,73	0,77	-0,04	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала
Кт финансового левериджа	0,36	0,30	0,06	Отношение заемного капитала к собственному
Кт покрытия инвестиций	0,87	0,90	-0,03	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала
Кт маневренности собственного капитала	0,86	0,62 (0,04*)	0,24	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств
Кт мобильности оборотных средств	0,55	0,59	-0,04	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств к общей стоимости оборотных активов

\* При расчете данного коэффициента учтена долгосрочная часть обязательств по Договору проектного финансирования при определении собственных оборотных средств. Без учета долгосрочной части обязательств по проектному финансированию значение коэффициента маневренности собственного капитала = 0,04.

### ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2017 г.	НА 31.12.2016 г.	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА
Кт текущей (общей) ликвидности	1,94	2,65	-0,71	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	1,84	2,54	-0,70	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами, краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	1,06	1,57	-0,51	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

### АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ	2017	2016	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД
Рентабельность продаж, коп. на рубль выручки	13,6	37,0	-23,4
Рентабельность продаж по EBIT, %	16,0	40,3	-24,3
Рентабельность продаж по чистой прибыли, коп. на рубль выручки	11,8	29,7	-17,9
Кт покрытия процентов к уплате, ICR	18,5	10,6	7,9





**ЗАБОТА О БУДУЩИХ ПОКОЛЕНИЯХ —  
ОСНОВА УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ  
ОБЩЕСТВА**

ОАО «Севернефтегазпром» разделяет принципы ответственного ведения бизнеса и развивает стратегию устойчивого развития.

ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ  
РАЗВИТИИ СОСТАВЛЯЕТСЯ  
ЕЖЕГОДНО В СООТВЕТСТВИИ  
С МЕЖДУНАРОДНЫМ  
СТАНДАРТОМ

**GRI**



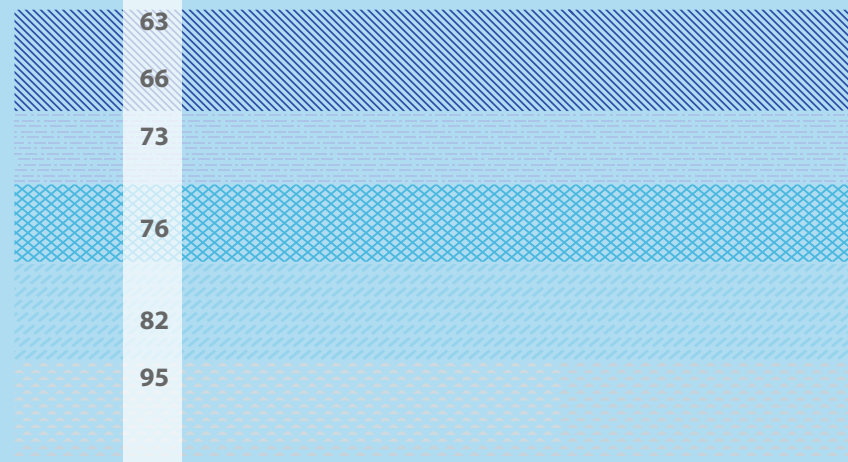
## УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

КОМПАНИЯ ВНОСИТ СУЩЕСТВЕННЫЙ ВКЛАД В СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ, СОХРАНЕНИЕ И ПОДДЕРЖАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ. БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА И ЗАБОТА О СОТРУДНИКАХ — ТАКЖЕ ИСКЛЮЧИТЕЛЬНО ВАЖНЫЕ 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



## 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 — высокие производственные показатели и безаварийная эксплуатация промысла.

Начиная с 2011 года Компания ежегодно раскрывает нефинансовую информацию в области устойчивого развития в составе Годового отчета. При подготовке Отчета Компания

ориентируется в первую очередь на интересы заинтересованных сторон, которые могут оказать влияние на деятельность Общества или способны испытывать на себе влияние деятельности Компании. Содержание Отчета в области устойчивого развития за 2017 год формировалось на основе мониторинга и определения ключевых тем в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами.

По результатам анализа полученной информации в конце 2017 года проведено заседание рабочей группы по устойчивому развитию, на котором были утверждены существенные аспекты Годового отчета Общества за 2017 год.

При составлении нефинансовой отчетности Компания следовала стандартам четвертого поколения Руководства Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative — GRI), а также стандартам отраслевого приложения для нефтегазового сектора (Oil and Gas Sector Disclosures).





По результатам проведенной рабочей группой оценки определены следующие существенные аспекты:

- 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 рассматривались как существенные, так и дополнительные аспекты, обеспечивающие наиболее полное представление о воздействии Компании на экономику, социальную сферу и окружающую среду. Таблица, содержащая полный перечень аспектов, охватываемых Отчетом, а также страницы расположения соответствующих показателей представлены в Приложении 2 «Указатель содержания GRI» на стр. 139—146.

Отчет за 2017 год соответствует варианту «Основной» Руководства GRI G4. Выбранные существенные показатели деятельности в области устойчивого развития, раскрытые в Отчете, прошли независимое подтверждение компанией «ЭНПИ Консалт». Отчет о независимой проверке представлен на стр. 148—149 настоящего Отчета.

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](http://www.severneftegazprom.com).







## Охрана окружающей среды

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

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

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

- обеспечение ресурсосбережения и уменьшение негативного воздействия на окружающую среду;
- повышение энергоэффективности процессов производства на всех его стадиях;
- предупреждение загрязнений, что означает приоритет превентивных действий для недопущения негативных воздействий на окружающую среду;
- вовлечение всего персонала Компании в деятельность по уменьшению экологических рисков;
- совершенствование системы экологического менеджмента и улучшение производственных показателей в области охраны окружающей среды.

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

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.

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

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

**ПРОГНОЗ НА БУДУЩЕ ОПТИМИСТИЧНЫЙ — ПРОВЕДЕННЫЕ РАСЧЕТЫ ПОЗВОЛЯЮТ ПРЕДПОЛОЖИТЬ, ЧТО СТАБИЛЬНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ СОХРАНИТСЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ И В СРЕДНЕСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ. ВЕРОЯТНОСТЬ СОХРАНЕНИЯ ТЕКУЩЕГО БЛАГОПЛУЧНОГО СОСТОЯНИЯ В УСЛОВИЯХ СОВРЕМЕННОГО УРОВНЯ АНТРОПОГЕННОЙ НАГРУЗКИ И ОТСУТСТВИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ, НА ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ КОТОРЫХ КОМПАНИЯ ПОСТОЯННО НАПРАВЛЯЕТ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ УСИЛИЯ, ОЦЕНИВАЕТСЯ КАК ВЫСОКАЯ.**



## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ ПРОВОДИТСЯ ПО СЛЕДУЮЩИМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ;

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ;

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ;

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОЧВУ;

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОБЪЕКТЫ ЖИВОТНОГО МИРА И СРЕДЫ ОБИТАНИЯ;

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ЛЕСА И РАСТИТЕЛЬНОСТЬ.





## ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

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

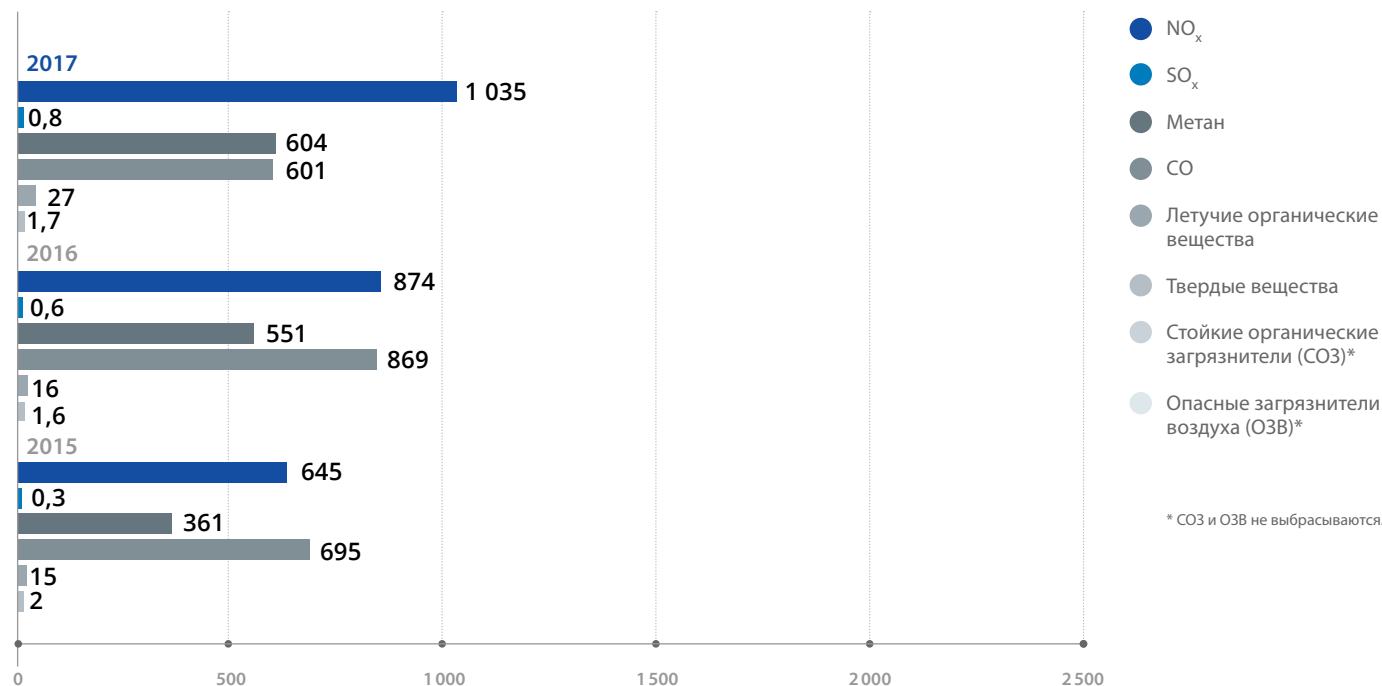
Обществом регулярно проводятся исследования по оценке и учету выбросов парниковых газов. По итогам 2017 года общая масса выбросов загрязняющих веществ составила 2,270 тыс. т, что на 0,043 тыс. т меньше, чем в 2016 году. Это связано с уменьшением проведения газодинамических исследований.

К прямым выбросам относятся выбросы из источников, находящихся в собственности Компании. Объем прямых выбросов парниковых газов в 2017 году составил 323,219 тыс. т в CO<sub>2</sub>-эквиваленте. Коэффициент интенсивности выброса парниковых газов — 13,3.

Косвенные выбросы происходят из источников, принадлежащих другим организациям. В рамках действующего законодательства вести учет косвенных выбросов Компании не требуется. Для расчета косвенных выбросов в Обществе применяется методика СУОТ компании 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



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

## УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

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



Благодаря новаторской деятельности работников ОАО «Севернефтегазпром» удалось избежать дополнительных прямых выбросов парниковых газов метана в объеме 41 тыс. т в CO<sub>2</sub>-эквиваленте.

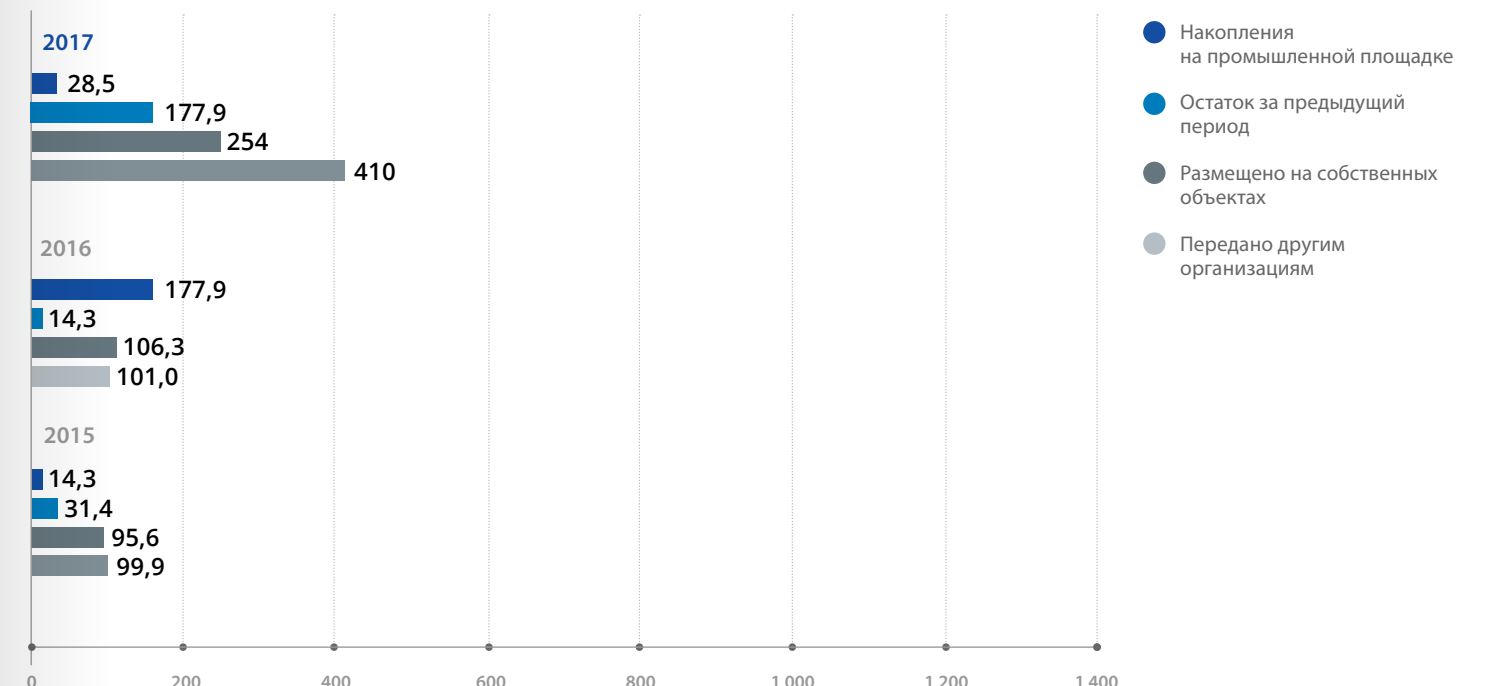
По итогам производственного контроля и проведения лабораторных исследований превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2017 году не зарегистрировано.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду также не было.

### ОБЩАЯ МАССА ОБРАЗОВАВШИХСЯ ЗА 2017 ГОД ОТХОДОВ СОСТАВИЛА

# 515 Т

### МАССА ОПАСНЫХ И НЕОПАСНЫХ ОТХОДОВ КОМПАНИИ ЗА 2017 ГОД, Т







Общая масса образовавшихся за 2017 год отходов составила 515 т. Увеличение объемов образования отходов связано с введением в эксплуатацию новых объектов, образованием лома черных металлов в результате реконструкции на действующих объектах, выходом на полную мощность работы офиса г. Новый Уренгой, работы очистных сооружений «Флоттвег».

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 2017 года сдано отходов: I класса опасности — 0,189 т; II класса опасности — 10,519 т; III класса опасности — 44,643 т; IV класса опасности — 70,186 т; V класса опасности — 284,814 т. Данные включают 177,786 т отходов, накопленных в 2016 году.

## 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 2017 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ ПЛОЩАДЬЮ

# 2,5 ГА

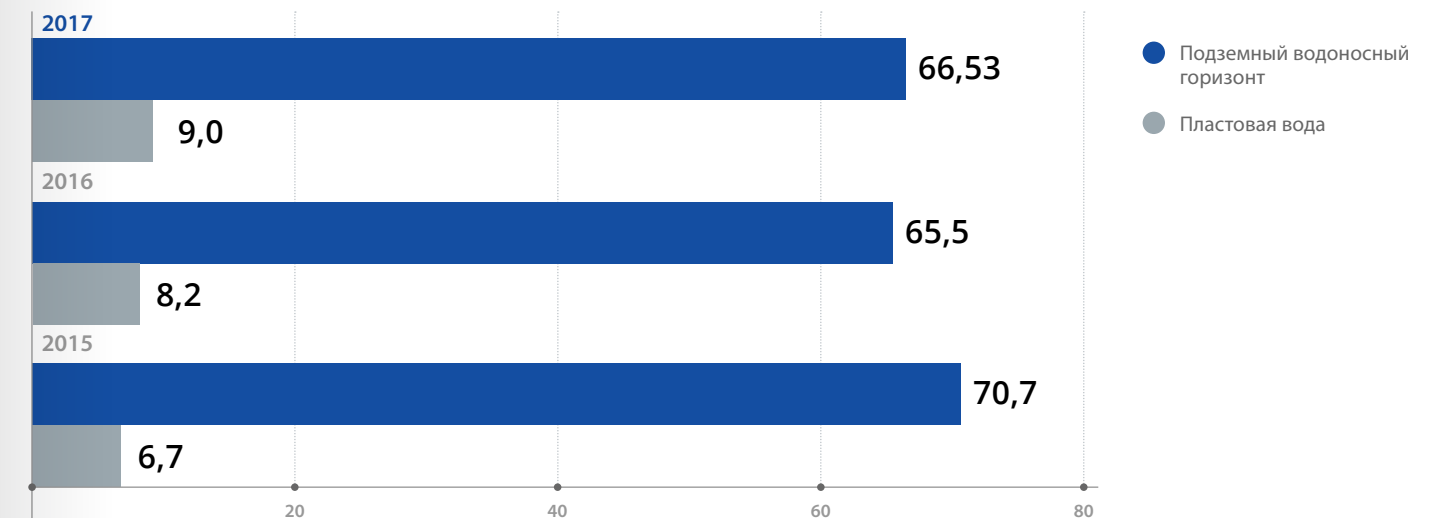
## ВОДОСНАБЖЕНИЕ

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 75,5 тыс. м<sup>3</sup> воды. Из них 66,5 тыс. м<sup>3</sup> пришлось на подземный водный горизонт и 9 тыс. м<sup>3</sup> составила вода, извлекаемая попутно с природным газом (конденсатогенная).



## ДИНАМИКА ИЗВЛЕЧЕНИЯ ВОДЫ ИЗ ПОДЗЕМНЫХ ВОД ЗА ПЕРИОД С 2015 ПО 2017 ГОД, ТЫС. М<sup>3</sup>



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 2017 году воды составил 829,08 тыс. м<sup>3</sup>.

В целом объем сброса сточных вод в поглощающий горизонт за отчетный период составил 72,92 тыс. м<sup>3</sup>, что полностью соответствует технологическому проекту, в том числе пластовая вода без использования — 9,00 тыс. м<sup>3</sup>, хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды — 63,92 тыс. м<sup>3</sup>.

Компания регулярно проводит лабораторно-инструментальный контроль поверхностных, подземных, грунтовых и сточных вод, ведет модернизацию и реконструкцию

производственных мощностей для повышения эффективности действующих очистных сооружений и внедрения новых технологий очистки исходной воды и стоков.

Водоотведение осуществляется в сеноманский водоносный горизонт путем закачки сточных вод в поглощающие скважины на полигоне закачки стоков. Перед закачкой бытовые сточные воды подвергаются очистке на станциях биологической очистки бытовых сточных вод серии «КСкомплект II-150-М», «АЕ-150Б» производительностью 150 м<sup>3</sup>/сут и ЕРШ Б-80 производительностью 80 м<sup>3</sup>/сут, производственные стоки очищаются на очистных сооружениях «Флоттвег», максимальная производительность — 15 м<sup>3</sup>/ч. Качество очистки сточных вод, направляемых на закачку, соответствует установленным требованиям. В 2017 году была проведена реконструкция установок очистки бытовых сточных вод «КСкомплект II-150-М».





## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕД. ИЗМ.	2017	2016	ОТКЛОНЕНИЕ ОТ 2015	
					+/-	+/-, %
1	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, всего	тыс. т	2,270	2,313	-0,043	-2
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. т	2,270	2,145	+0,125	+6
	сверхнормативные	тыс. т	0	0,168	-0,168	-100
	в том числе: выбросы метана CH <sub>4</sub>	тыс. т	0,604	0,551	+0,053	+10
2	Удельные выбросы NO <sub>x</sub> (валовые выбросы NO <sub>x</sub> на единицу топливного газа)	тыс. т/млн м <sup>3</sup>	0,000041	0,000035	+0,000006	+17
3	Забрано и получено воды, всего	тыс. м <sup>3</sup>	87,04	81,54	+5,5	+7
4	Водоотведение, всего	тыс. м <sup>3</sup>	84,43	75,88	+8,55	+11
5	Образовано отходов за год, всего	тыс. т	0,515	0,371	+0,144	+39
6	Доля отходов, направленных на захоронение (% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	44,72	40,45	+4,27	+11
7	Площадь рекультивированных земель за год	га	2,5	18	-15,5	-86
8	Расходы на охрану окружающей среды	тыс. руб.	259 042	292 436	-33 394	-11
9	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	58 043	54 571	+3 472	+6
10	Затраты на услуги природоохранного назначения, включая защиту и рекультивацию земель	тыс. руб.	170 210	77 501	+92 709	+120
11	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	695	1 970	-1 275	-65
12	Затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	тыс. руб.	2 843	2 846	-3	-0,1
13	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	1 947	0	+1 947	+100
14	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	250	277	-27	-10
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. руб.	250	199	+51	+26
	за сверхнормативное воздействие	тыс. руб.	0	78	-78	-100
15	Инвестиции в основной капитал (освоение), направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	28 592	160 087	-131 495	-82
16	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	2	2	0	0
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 2017 году успешно пройден внешний надзорный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001, по результатам которого система признана результативной, несоответствий аудиторами не выявлено. Система ориентирована на обеспечение постоянного улучшения показателей потребления, более эффективного использования имеющихся источников энергии, снижение выбросов парниковых газов и других экологических воздействий. Область применения системы энергетического менеджмента включает основные и вспомогательные процессы добычи, подготовки и реализации углеводородного сырья.

Деятельность по повышению энергоэффективности в ОАО «Севернефтегазпром» регулируется Положением о системе энергетического менеджмента, а также Энергетической политикой, в которой сформулированы стратегические цели. Намечены основные направления деятельности по повышению энергорезультативности, а также конкретные задачи и показатели, достижение которых предполагается обеспечить до 2019 года\*.

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



## ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ

В 2017 году в рамках системы энергетического менеджмента в Обществе реализованы мероприятия по снижению энергопотребления за счет замены ламп накаливания на светодиодные, а также установки преобразователей частоты на электродвигатели плунжерных насосов закачки стоков в пласт.

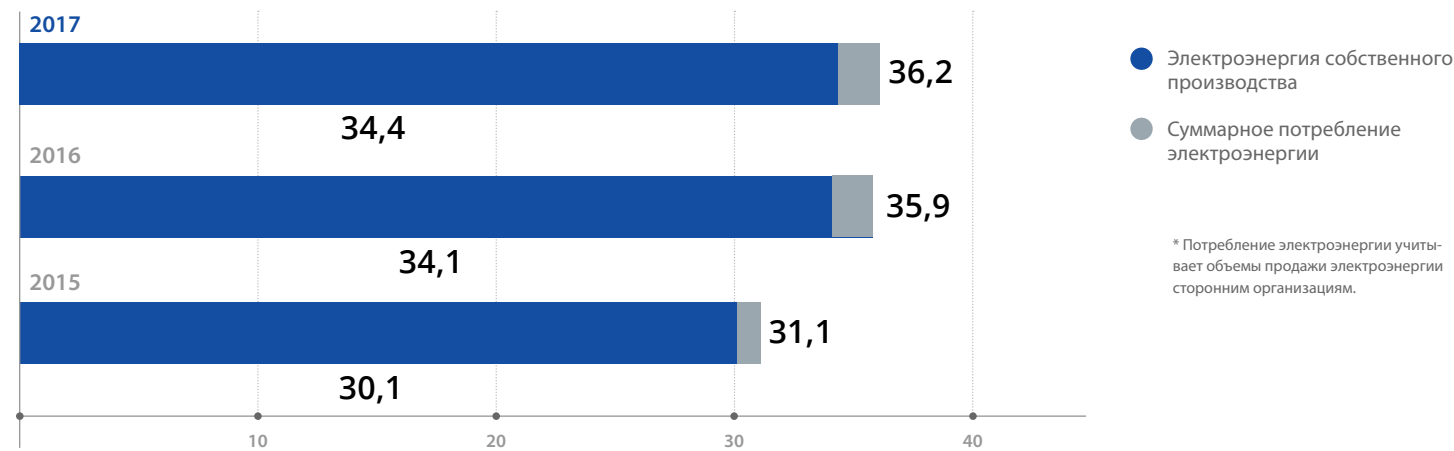
**В 2017 ГОДУ ЭКОНОМИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СОСТАВИЛА**

**БОЛЕЕ 304 ТЫС. КВТ·Ч**

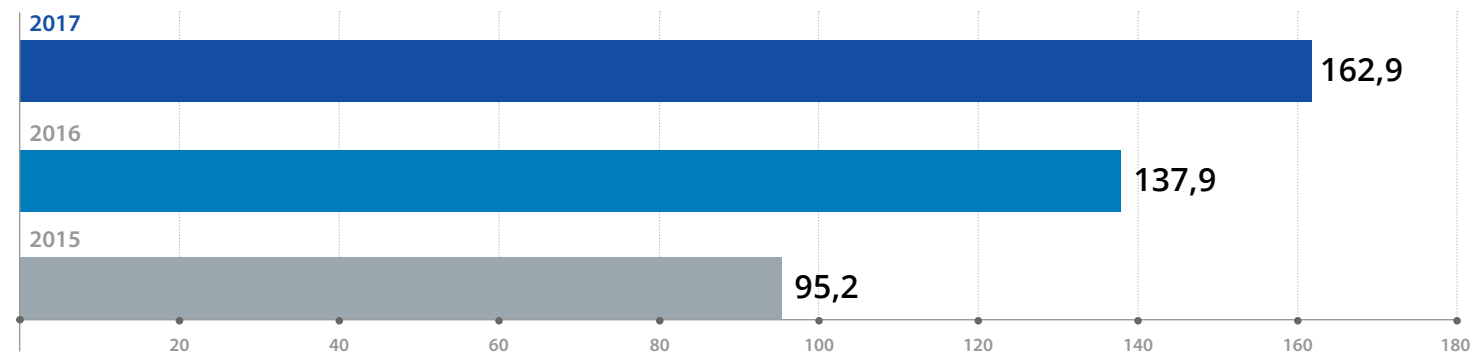




## ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч\*

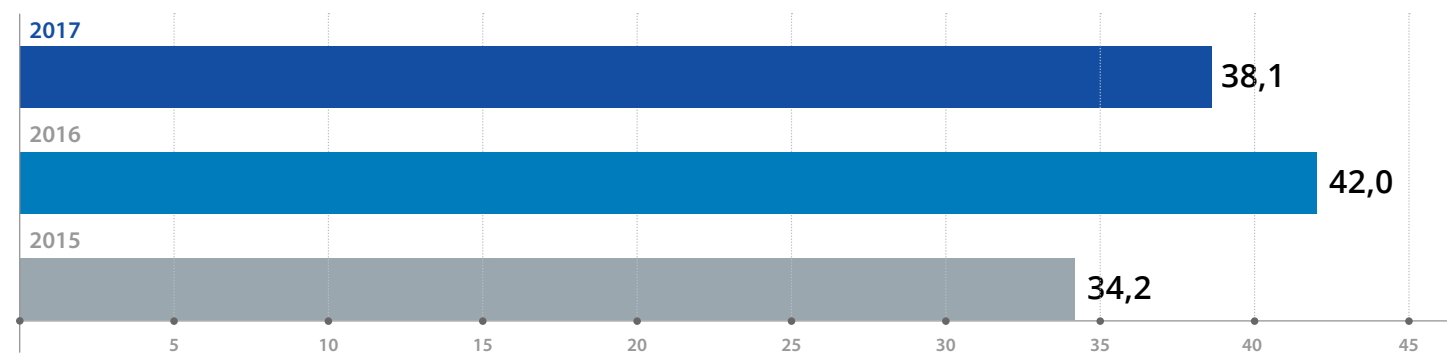


Увеличение потребления электроэнергии по сравнению с показателями за 2016 год связано с необходимостью электроснабжения объектов капитального строительства и вводом новых объектов в эксплуатацию.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА, МЛН М<sup>3</sup>

Увеличение потребления природного газа связано с вводом в эксплуатацию ДКЦ №1 (2-я очередь) и увеличением количества работающих ГПА.

## ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГКАЛ



Уменьшение потребления тепловой энергии по сравнению с показателями за 2016 год связано с реализацией программы энергосбережения в Обществе.



## СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

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

Общество ставит задачи уменьшить объем потребляемой энергии и снизить воздействие на окружающую среду, связанное с деятельностью Компании, для чего в ОАО «Севернефтегазпром» разработаны и утверждены План мероприятий по энергосбережению на производственных и прочих объектах, а также цели и задачи в области системы энергетического менеджмента.



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

эффективный подход и совершенствование в отношении программ энергосбережения;

использование передовых технологий для минимизации воздействия производства на окружающую среду.

## ПОКАЗАТЕЛИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА ЗА 2017 ГОД

ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ЭКОНОМИЯ ТЭР В РЕЗУЛЬТАТЕ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ					
	ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, МЛН М <sup>3</sup>		ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ, ГКАЛ		ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, МЛН КВТ·Ч	
	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ
Оптимизация работы газотурбинных энергоблоков (ГТЭБ)	1,5	7,124	-	-	-	-
Оптимизация работы газоперекачивающих агрегатов в зависимости от технологического режима	1,6	16,984	-	-	-	-
Исключение потерь газа на ГФУ при исследовании скважин за счет внедрения инновационной методики	1,5	1,5	-	-	-	-
Организация контроля за работой систем отопления и регулирования температуры на приборах отопления с помощью регуляторов	-	-	270	270	-	-
Устранение выхода тепла в местах сопряжения элементов ограждающих конструкций зданий	-	-	340	340	-	-
Сокращение потребления тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
Замена ламп накаливания и люминесцентных на энергосберегающие светодиодные	-	-	-	-	0,057	0,057
Сокращение потребления электроэнергии электроприводами плунжерных насосов НЗСП	-	-	-	-	0,207	0,247
<b>Итого</b>	<b>4,6</b>	<b>25,608</b>	<b>610</b>	<b>610</b>	<b>0,264</b>	<b>0,304</b>





## Безопасность персонала и производства

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

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

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

За счет реализации данной политики ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает эффективное и безаварийное функционирование всех производств и объектов, осуществляет системный подход к управлению вопросами безопасности и непрерывно совершенствует деятельность в этой области.

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

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

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

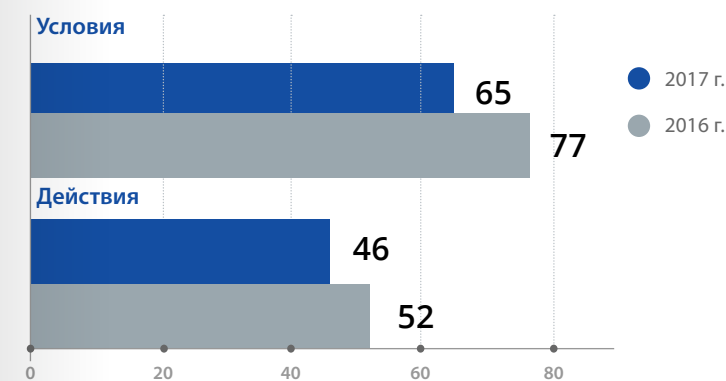
## ОХРАНА ТРУДА

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

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

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

### ДИНАМИКА КОЛИЧЕСТВА ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ОПАСНЫХ УСЛОВИЙ И ОПАСНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПЕРСОНАЛА ЗА 2016—2017 ГОДЫ



### КОЛИЧЕСТВО НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ ЗА 2013–2017 ГОДЫ

КАТЕГОРИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ	2013	2014	2015	2016	2017
Легкие несчастные случаи	0	0	0	0	0
Тяжелые несчастные случаи	0	0	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	0	0
<b>ВСЕГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



Соответствие системы менеджмента международным требованиям на регулярной основе подтверждается надзорными аудиторами. Так, в ноябре 2017 года в ОАО «Севернефтегазпром» Обществом с ограниченной ответственностью по сертификации систем управления ДЭКУЭС (представитель международного органа по сертификации DQS, Германия) был проведен ресертификационный аудит системы менеджмента качества на соответствие новой версии международного стандарта ISO 9001:2015. Кроме того, прошли надзорные аудиты интегрированной системы менеджмента в области охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности (ИСМ) на соответствие требованиям стандарта ISO 14001, BS OHSAS 18001 и системы энергетического менеджмента (СЭНМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001.

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 2017 года уполномоченными должностными лицами и специалистами Общества проведено 1 402 поведенческих аудита безопасности, при этом выявлено 111 опасных условий и действий персонала. Результаты поведенческих аудитов проанализированы, и разработаны мероприятия по корректирующим действиям.

В течение года отмечалась положительная тенденция, направленная на снижение опасных условий в производственном процессе на 16% и действий на 13% по сравнению с показателями 2016 года.

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.





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

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

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

Благодаря использованию данной системы силами сотрудников в 2017 году выявлено 5 несоответствий и внесено 3 предложения по улучшению условий охраны труда и безопасности. Все несоответствия устранены в установленные сроки. Для наиболее активных работников введена система поощрения.

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

### КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, ПООЩРЕННЫХ ЦЕННЫМИ ПОДАРКАМИ, ЧЕЛОВЕК

	2016	2017
Количество работников, поощренных ценными подарками	5	3

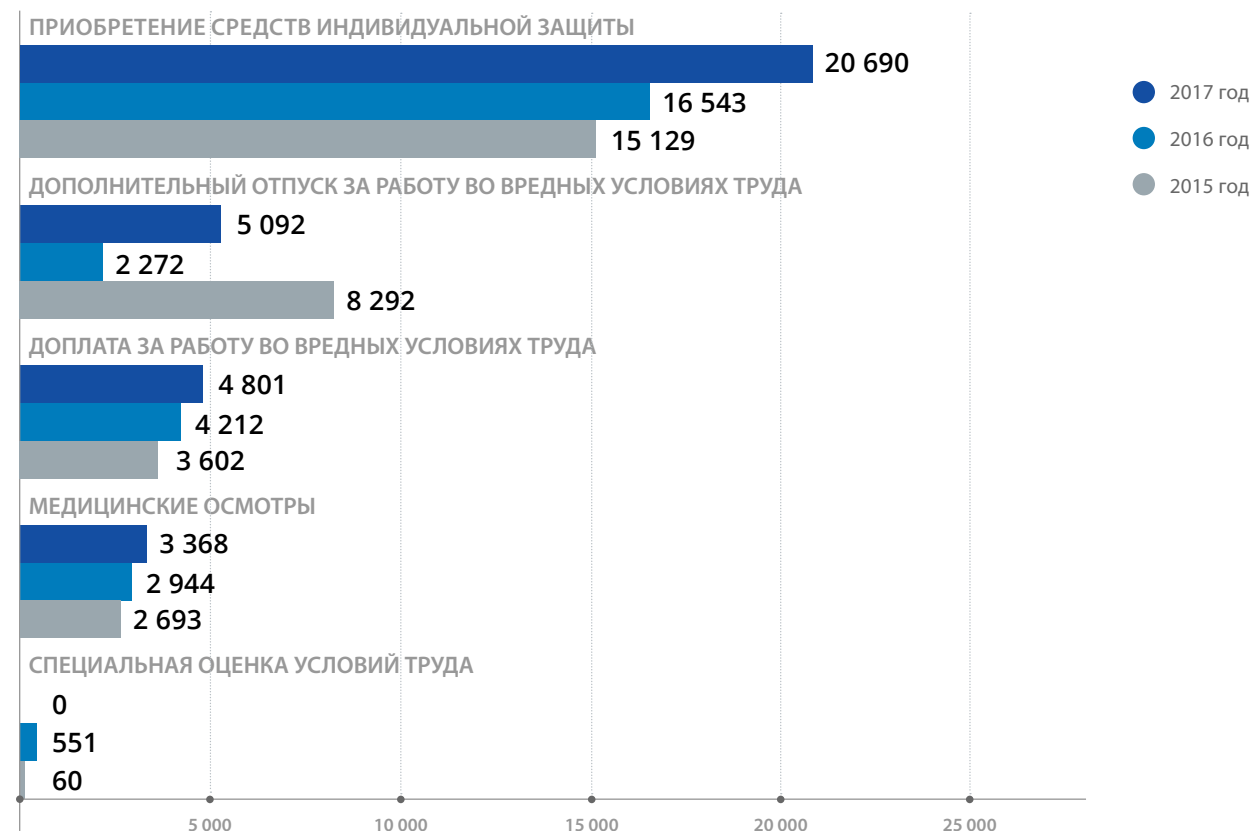
производственных факторов на рабочих местах посредством проведения специальной оценки условий труда.

В 4-м квартале 2016 года на газовом промысле ЮРНГКМ и в офисах г. Москвы и г. Новый Уренгой проведена специальная оценка условий труда 372 рабочих мест, а в 2017 году оформлены соответствующие документы.

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

В отчетном периоде расходы на безопасность труда составили 33 951 тыс. руб., при этом большая часть затрат, как и в предыдущие годы, направлена на приобретение средств индивидуальной защиты.

### СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ОХРАНУ ТРУДА, ТЫС. РУБ.



## ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

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

В Обществе действует политика в области промышленной безопасности\*. Осуществление принципов, обозначенных в данном документе, обеспечивает комплексный подход к управлению безопасностью сложных технологических процессов и снижает риск возникновения аварий и инцидентов.

### ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ:

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

ПРОВЕДЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И АТТЕСТАЦИИ РАБОТНИКОВ;

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

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

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

УЧАСТИЕ В РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИН АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ.

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



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

В соответствии с законодательством РФ с 2007 года в Компании действует система административного и производственного контроля за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности, регулируемая специально разработанными Положениями. Проверки в данной области осуществляются на четырех уровнях центральной постоянно действующей комиссией административно-производственного контроля по охране труда и промышленной безопасности (далее — ЦПДК) согласно утвержденному графику. Совещания ЦПДК по охране труда и промышленной безопасности 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 2017 году 4-м уровнем ЦПДК по охране труда и промышленной безопасности проведено 6 проверок: 4 целевые и 2 комплексные. Из 129 выявленных нарушений все нарушения устранены в установленные сроки.

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





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

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

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

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

В течение 2017 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.

С этой целью в отчетном периоде проведено командно-штабное учение по теме «Проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ при возникновении пожара

#### КОЛИЧЕСТВО ОПО ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ, ШТ.



### РАСХОДЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2017 ГОДУ СОСТАВИЛИ

# 51 МЛН РУБ.

в помещении силовых трансформаторов электрического модуля №3 электростанции собственных нужд газового промысла ЮРНГКМ ОАО «Севернефтегазпром».

В общей сложности за отчетный период сотрудники ВПЧ приняли участие в 37 учебно-тренировочных занятиях со службами газового промысла по отработке действий по ликвидации аварий на объектах ЮРНГКМ в соответствии с Планом ликвидации аварий, 373 работника прошли обучение по пожарной безопасности.

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

С целью обеспечения реализации дополнительных мер по обеспечению пожарной безопасности на объектах Общества в 2017 году руководством ОАО «Севернефтегазпром» было принято решение о создании объектовой добровольной пожарной дружины. В марте-апреле 2017 года на базе Тюменского учебного центра ФПС МЧС России проведено обучение 36 работников Общества по категории «Подготовка пожарных добровольных пожарных дружин» и 4 работников Общества по категории «Подготовка руководителей добровольных пожарных дружин». Добровольные пожарные и объектовая добровольная пожарная дружины Общества зарегистрированы в реестре ГУ МЧС России по ЯНАО.

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

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

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

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

Проверки надзорными органами МЧС России в отношении объектов ОАО «Севернефтегазпром» в 2017 году не проводились. Предписания об устранении нарушений требований пожарной безопасности надзорными органами не выдавались.

В отчетном периоде в соответствии с утвержденным графиком и планами работы проведено 6 заседаний пожарно-технической комиссии. Результаты работы пожарно-технической комиссии оформлены соответствующими актами, в которых отражены мероприятия по улучшению и укреплению пожарной безопасности на объектах защиты Общества, а также по созданию пожаробезопасных условий труда. Мероприятия выполнены в полном объеме в установленные сроки.

Пожаров и возгораний на объектах Общества в 2017 году не зарегистрировано.

### ПРОВЕРКА ЗНАНИЙ И ОБУЧЕНИЕ СОТРУДНИКОВ

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

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



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

- для всех объектов разработаны и утверждены инструкции о мерах пожарной безопасности;
- назначены лица, ответственные за пожарную безопасность объектов;
- определен порядок организации и безопасного проведения огневых работ;
- созданы комиссии и определен порядок проведения проверок состояния систем и средств противопожарной защиты;
- организована работа по содержанию, техническому обслуживанию, ремонту и перезарядке огнетушителей;
- организован ведомственный контроль за обеспечением пожарной безопасности;
- проводится обучение мерам пожарной безопасности работников Общества.

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.

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

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

#### КОЛИЧЕСТВО РУКОВОДИТЕЛЕЙ И СПЕЦИАЛИСТОВ, ПРОШЕДШИХ ПРОВЕРКУ ЗНАНИЙ, ЧЕЛОВЕК

НАИМЕНОВАНИЕ ВИДА АТТЕСТАЦИИ	ПЛАН	ФАКТ	ВНЕ ПЛАНА ДОПОЛНИТЕЛЬНО ОБУЧЕНО (ПО ПРИЧИНЕ ТРУДОУСТРОЙСТВА, ПЕРЕВОДА НА ДРУГИЕ ДОЛЖНОСТИ, УХОДА В ОТПУСК И Т.П.)
Охрана труда	72	160	88
Промышленная безопасность	53	87	34





## Кадры и социальная политика

# 1 053 ЧЕЛОВЕКА

### ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

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 сотрудников, обучению, повышению эффективности труда, формированию резерва кадров с учетом стратегических задач Компании. Чувствуя уважение к своему труду, заботу и внимание со стороны работодателя, сотрудники отвечают на это эффективным, сознательным и инициативным подходом к своей профессиональной деятельности.

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

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

## ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

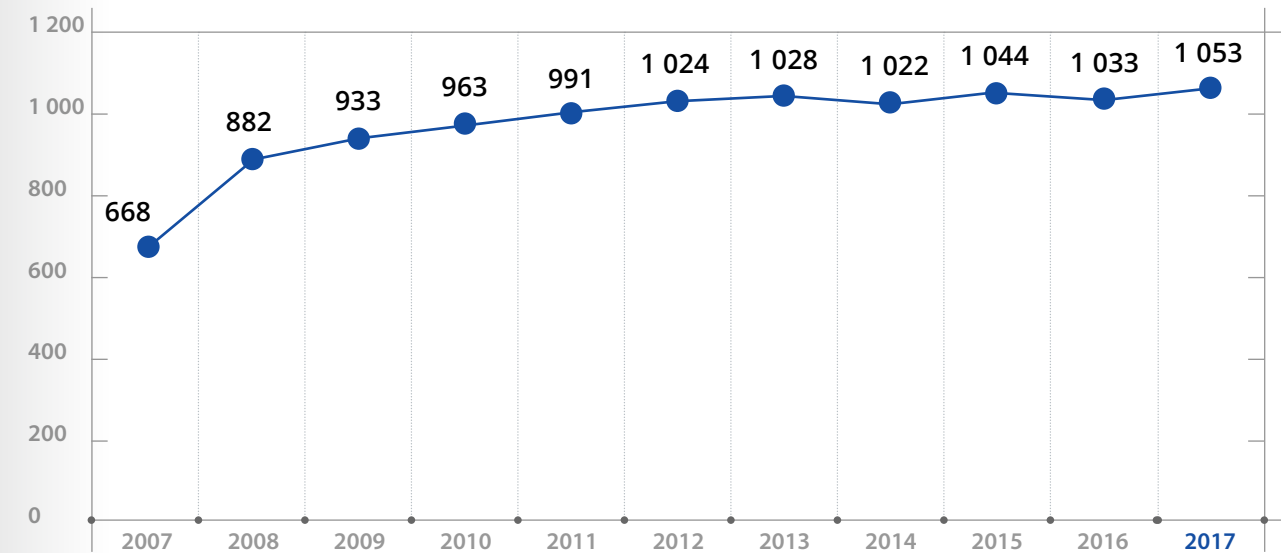
Инвестиции в человеческий капитал — это основа устойчивого развития ОАО «Севернефтегазпром» в будущем. Компания постоянно стремится привлекать и сохранять квалифицированные кадры, нацеленные на достижение высоких результатов и развитие вместе с Компанией, формировать коллектив, объединенный общими устремлениями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

Производственная деятельность Общества сосредоточена на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, отличающегося развитым топливно-энергетическим комплексом и конкурентным рынком труда высококвалифицированных специалистов. Для обеспечения производственного процесса на объектах ЮРНГКМ применяется вахтовый метод организации работ. В отдаленных районах со сложными природно-климатическими условиями такой подход является наиболее распространенным и целесообразным. Доля работников ОАО «Севернефтегазпром», осуществляющих трудовую деятельность вахтовым методом, в 2017 году составила 61% (646 человек).

Всего в районах Крайнего Севера на конец года трудилось 1 006 человек (181 женщина и 825 мужчин). Численность административно-управленческого персонала, работающего в районах Крайнего Севера,



ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2007–2017 ГОДЫ, ЧЕЛОВЕК



составляет 504 человека. Общая численность персонала Компании на конец отчетного периода — 1 053 человека, среднесписочная численность сотрудников составила 1 023 человека, что практически соответствует показателю 2016 года (1 017 человек).

Общество стремится к созданию наиболее комфортных условий труда, что отражается в низком показателе текучести кадров за отчетный год — 2,25% (на 0,8 меньше, чем в 2016 году). Расчет коэффициента текучести кадров осуществляется в соответствии с практикой, сложившейся в системе ПАО «Газпром»\*.

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

На конец 2017 года общая укомплектованность Компании кадрами составила 97%, что говорит о стабильной работе руководства ОАО «Севернефтегазпром».

## ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО ЧЕЛОВЕК, 2017 ГОД
1	Фактическая численность	1 053
	Из них:	
2	Работают по договору, заключенному на неопределенный срок	1 028
3	Работают по срочному трудовому договору	25
4	Работают вахтовым методом организации работ	646
5	Работают основным методом организации работ	407

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





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

### РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО РЕГИОНАМ, ЧЕЛОВЕК

ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	П. УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
Численность за 2017 год	1 053/ 205	46/23	346/133	3/3	1/1	657/45
Работают по срочному трудовому договору	25/11	4/3	18/5			3/3

### СОСТАВ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ, ЧЕЛОВЕК

КАТЕГОРИЯ РАБОТАЮЩИХ	ВСЕГО ЧЕЛОВЕК ПО СПИСКУ НА 30.03.2017 Г.	ВОЗРАСТ				ОБРАЗОВАНИЕ						ИЗ ГР. 1 ЖЕНЩИН
		ДО 30 ЛЕТ	ОТ 30 ДО 40 ЛЕТ	ОТ 40 ДО 50 ЛЕТ	50 ЛЕТ И СТАРШЕ	ИЗ НИХ		ПОСЛЕУЗОВСКОЕ		ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ		
						ЖЕН. 55 И СТАРШЕ	МУЖ. 60 И СТАРШЕ	ДОКТОРА НАУК	КАНДИДАТЫ НАУК	ВЫСШЕЕ	СРЕДНЕЕ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Всего работающих	1 053	103	334	378	238	7	10	–	9	584	218	205
Из них:												
Руководители	208	3	59	91	55	3	3	–	6	190	35	36
Специалисты	324	44	141	95	44	2	3	–	3	266	62	130
Другие служащие	8	1	4	3	–	–	–	–	–	4	3	6
Рабочие	513	55	130	189	139	2	4	–	–	124	118	33



### ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2017 ГОД, ЧЕЛОВЕК

№ П/П	ПОКАЗАТЕЛЬ	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН	В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНО ОБОСОБЛЕННЫМ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМ				
				Г. МОСКВА/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	П. УРЕНГОЙ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	Г. ТЮМЕНЬ/ ИЗ НИХ ЖЕН.	С. КРАСНОСЕЛЬКУП/ ИЗ НИХ ЖЕН.
	Численность по состоянию на 31.12.2017 года	1 053	205	46/23	346/133	3/3	1/1	657/45
Из них по возрастной группе:								
	моложе 30 лет	103	24	10/7	23/9	–	–	70/8
	от 30 до 50 лет	712	142	27/14	265/101	2/2	1/1	417/24
	старше 50 лет	238	39	9/2	58/23	1/1	–	170/13
1	Среднесписочная численность за 2017 год	1 023	180	42	320	6	1	654
2	Количество уволенных, всего	97	34	13/5	43/21	–	–	41/8
Из них по возрастной группе:								
2.1	моложе 30 лет	42	16	7/3	18/9	–	–	17/4
2.2	от 30 до 50 лет	23	9	3/1	13/7	–	–	7/1
2.3	старше 50 лет	32	9	3/1	12/5	–	–	17/3
3	Количество принятых, всего	117	46	10/6	68/35	–	–	39/5
Из них по возрастной группе:								
3.1	моложе 30 лет	57	18	2/1	27/14	–	–	28/3
3.2	от 30 до 50 лет	49	22	6/5	34/16	–	–	9/1
3.3	старше 50 лет	11	6	2/0	7/5	–	–	2/1

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

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

На период отпуска по уходу за ребенком за работником сохраняется место работы. В 2017 году коэффициент возвращения на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком составил 100%, коэффициент удержания работников в течение 12 месяцев после выхода из отпуска по уходу за ребенком составил 85%.

ПРЕДОСТАВЛЕН ОТПУСК ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ.  
ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН В 2017 ГОДУ

7/1

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

7/1

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

6/1





## 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. Общество выстраивает партнерские отношения с сотрудниками, создавая все необходимые условия для высоких профессиональных достижений сотрудников, повышения их знаний и навыков, обеспечения комфортной и продуктивной рабочей атмосферы.

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

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

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

ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает своим сотрудникам равенство возможностей и не допускает дискриминацию по национальности, происхождению, полу, вероисповеданию и любым другим основаниям. Руководство Общества занимает твердую позицию, состоящую в принципиальной невозможности применения детского, принудительного и обязательного



труда в коммерческих целях. Трудовые функции в Обществе выполняются в соответствии с заключенным Трудовым договором.

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

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

В целях реализации и дальнейшего совершенствования Комплексной программы ОАО «Севернефтегазпром» повышения эффективности управления человеческими ресурсами на период 2016—2020 годов принята новая редакция Положения о проведении конкурсов профессионального мастерства среди рабочих на звание «Лучший по профессии ОАО «Севернефтегазпром»».

В 2017 году в Обществе прошли конкурсы профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии» среди слесарей по контрольно-измерительным приборам и автоматике, слесарей по ремонту технологических установок, водителей автомобиля. Общая численность участников в конкурсах мастерства составила 67 человек.

## ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА ПЕРСОНАЛА

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

**В 2017 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на 2017 отчетный год, выполнялись в полном объеме. Коллективный договор распространяет свое действие на всех сотрудников Общества.**

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

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

Одним из конкурентных преимуществ ОАО «Севернефтегазпром» является социальная политика, проводимая Компанией, которая повышает ее привлекательность на рынке труда. С целью привлечения и долгосрочного удержания высококвалифицированного персонала ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет



регулярный мониторинг потребностей и проблем сотрудников, старается обеспечить их надлежащими условиями для комфортного и безопасного труда. Права и льготы всех сотрудников закреплены в Коллективном договоре на 2017 год, соблюдение условий которого контролируется Комиссией по регулированию социально-трудовых отношений. Главными задачами деятельности Комиссии являются:

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

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

По обращениям работников в 2017 году проведено 17 заседаний Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений ОАО «Севернефтегазпром», в том числе 6 заседаний по оказанию дополнительной материальной помощи работникам Общества, оказавшимся в затруднительной жизненной ситуации. Комиссией рассмотрены вопросы и приняты решения об оказании адресной материальной помощи.





## СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ

## СЕМЬЯ

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

## НАДЕЖНАЯ РАБОТА

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

ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ

КОМФОРТНЫЕ УСЛОВИЯ  
ТРУДА

## СТАБИЛЬНОЕ БУДУЩЕЕ

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ  
ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

ОПЛАТА МЕДИЦИНСКИХ УСЛУГ

МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ  
ВETERANAM

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

Всем вышедшим на пенсию сотрудникам Общества на заслуженном отдыхе гарантирован достойный уровень социальной защиты. Совместно с негосударственным пенсионным фондом «Газфонд» в Компании действует программа дополнительного негосударственного пенсионного обеспечения. Она соответствует принципам Стратегии долгосрочного развития пенсионной системы Российской Федерации, способствует проведению эффективной политики управления человеческими ресурсами и обеспечивает социальную защиту сотрудников при их выходе на пенсию. В частности, предусмотрены компенсация стоимости стоматологических услуг, материальная помощь

на оздоровление, на приобретение медикаментов, к праздничным и юбилейным датам и др.

Необходимо обратить внимание, что в отчетном периоде внедрен опыт дочерних Обществ ПАО «Газпром» по страховой защите неработающих пенсионеров Общества. Расширены социальные льготы в части добровольного медицинского страхования (ДМС) для 97 неработающих пенсионеров Общества. Внесены изменения в Положение о порядке предоставления социальной поддержки неработающим пенсионерам и инвалидам в ОАО «Севернефтегазпром». Благодаря проведенным изменениям неработающие пенсионеры также могут получить специализированную медицинскую помощь по высоким медицинским технологиям в ведущих клиниках РФ, а также реабилитационно-восстановительное лечение в санаториях. В 2017 году воспользовались социальной льготой по реабилитационно-восстановительному лечению 33 неработающих пенсионера за счет средств добровольного медицинского страхования.

РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА  
И УПРАВЛЕНИЕ  
ЭФФЕКТИВНОСТЬЮ ТРУДА

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

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

ОАО «Севернефтегазпром» выделяет четыре основные задачи обучения сотрудников:

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

## СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ СОТРУДНИКОВ В 2017 ГОДУ

№ п/п	КАТЕГОРИЯ СОТРУДНИКОВ	ОБУЧЕНО ЧЕЛОВЕК		ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ		СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ		СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ НА 1 СОТРУДНИКА		
		ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ НА МУЖ.	ИЗ НИХ ЖЕН.
1	Руководители	108	9	6 910	532	64	59	33	37	15
2	Специалисты	74	35	4 532	2 108	61	60	14	13	16
3	Другие служащие	4	4	192	192	48	48	24	—	32
4	Рабочие	120	3	14 036	200	117	67	27	29	6
	<b>Итого</b>	<b>306</b>	<b>51</b>	<b>25 670</b>	<b>3 032</b>	<b>84</b>	<b>59</b>	<b>24</b>	<b>27</b>	<b>15</b>





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

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

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

планирование и организация процессов обучения;

улучшение работы по подбору и формированию кадрового резерва;

раскрытие творческого потенциала и наиболее эффективное использование профессионального опыта сотрудников.

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



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

организованность и исполнительность;

ответственность, дисциплинированность;

самостоятельность и инициатива;

способность к освоению новой информации;

компетентность.

В 2017 году собеседование проведено с 434 руководителями и специалистами Общества, из которых 17 человек прошли собеседование инициативно\*. По итогам оценки принято решение включить в план повышения квалификации и направить на обучение 52 сотрудника Общества.

КАТЕГОРИЯ	ВСЕГО	ПРОВЕДЕНА ОЦЕНКА	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	208	181	27
Специалисты, другие служащие	332	253	80

\* Аттестации не подлежат:

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

## ФОРМИРОВАНИЕ КАДРОВОГО РЕЗЕРВА И РАБОТА С МОЛОДЫМИ СПЕЦИАЛИСТАМИ

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

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

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

Основными задачами работы с кадровым резервом являются:

систематическое и всестороннее развитие профессиональной и управленческой компетентности работников;

развитие деловых и личностных качеств;

повышение эффективности труда;

развитие мотивации на дальнейший карьерный рост.

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

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

В 2017 году 6 сотрудников, состоящих в резерве кадров Общества, переведены на руководящие должности.

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

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

Компания активно привлекает в команду молодых специалистов в возрасте до 30 лет, доля которых составляет 10%, или 103 человека, от общего числа сотрудников. Инициативные и талантливые сотрудники открывают для Компании перспективы стабильной работы и дальнейшего роста.

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

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





## ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ

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

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

стационарное обслуживание;

санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение.

Медицинское обслуживание сотрудников по договору осуществляется в более чем в 6 000 клиник и санаторно-курортных учреждений Российской Федерации и за рубежом. В 2017 году 211 работников Общества получили амбулаторно-поликлиническую помощь с использованием современных инструментальных и лабораторных методов обследования. В текущем году на дополнительное обследование и лечение с использованием высоких медицинских технологий и уникальных методов лечения в ведущие специализированные клиники и НИИ РФ направлены 52 работника Общества. Среди перечня клиник — самые известные в РФ: Национальный медицинский исследовательский центр сердечно-сосудистой хирургии им. А. Н. Бакулева (г. Москва), ГБУЗ «Республиканский кардиологический центр» (г. Уфа), Тюменский кардиологический центр, Центральные клинические больницы с поликлиникой при Управлении делами Президента (г. Москва), Медицинский центр им. П. А. Герцена (г. Москва), МНТК «Микрохирургия глаза» им. ак. С. Н. Федорова, Центральный институт травматологии и ортопедии им. Н. Н. Приорова (г. Москва) и другие.

В этом году работникам Общества предоставлены дорогостоящие виды медицинских услуг, такие как установка кардиостимулятора, жизненно необходимого для поддержания сердечной деятельности, артроскопические операции по восстановлению суставов, операции онкологическим больным и их дальнейшее лечение и др. Кроме того, Общество не оставляет работников, оказавшихся



в серьезной ситуации, будучи инвалидами. Несколько раз в год за счет средств Общества данная категория работников проходит лечение в специализированных клиниках вне районов Крайнего Севера.

В 2017 году Общество направило в специализированные медицинские учреждения вне районов Крайнего Севера 2 неработающих пенсионеров с онкологической патологией.

Приоритетным направлением для Общества является оздоровление персонала в санаторно-курортных учреждениях РФ. В 2017 году воспользовались социальной льготой по реабилитационно-восстановительному лечению 325 работников Общества и 33 неработающих пенсионера за счет средств добровольного медицинского страхования.

Кроме того, 36 работников с патологией опорно-двигательного аппарата, нервной системы и обмена веществ были направлены на лечение за рубеж — в Китайскую Народную Республику. Медицинские услуги по стоматологии и зубопротезированию оказаны 90 сотрудникам.

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

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



осмотрам в ОАО «Севернефтегазпром». За отчетный период 784 сотрудника Компании прошли периодический медицинский осмотр. По результатам проведенных медицинских осмотров в отчетном периоде профессиональных заболеваний не выявлено.

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

В Обществе в 2017 году успешно реализовано пять профилактических программ:

«Здоровое сердце»;

«Программа профилактики онкопатологии»;

«Витаминопрофилактики заболеваний»;

«Профилактики ОРВИ и гриппа»;

«Здоровый вес — это здорово!».

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

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 2017 году представители ОАО «Севернефтегазпром» участвовали в ряде спортивных мероприятий. Сборная команда Общества приняла участие в соревнованиях по стендовой стрельбе на Кубок генерального директора ООО «Газпром подземремонт Уренгой», посвященный 72-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне. Команда ОАО «Севернефтегазпром» принимала участие в Спартакиаде руководителей дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» Западной Сибири, посвященной 45-летию ООО «Газпром добыча Надым».

С целью укрепления корпоративного духа, пропаганды здорового образа жизни и сплоченности коллектива молодежная сборная команда ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в развлекательном физкультурно-спортивном открытом экстремальном забеге «Гонка Чемпионов 2017».



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

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

## Взаимодействие с заинтересованными сторонами

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

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

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

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

- выявление ожиданий заинтересованных сторон и соблюдение взятых обязательств;
- уважение интересов и взаимовыгодное сотрудничество;
- своевременное информирование об изменениях и основных аспектах деятельности Общества.

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



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

- акционеры;
- органы государственной власти;
- местные сообщества;
- партнеры и поставщики;
- средства массовой информации;
- некоммерческие организации и муниципальные учреждения;
- персонал.

Принцип выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия в основном определен региональным аспектом. Стороны, которые подвержены возможному воздействию в результате производственно-хозяйственной деятельности Компании, идентифицируются по их территориальной принадлежности к районам производственной активности Общества (г. Новый Уренгой, МО Красноселькупский и Пуровский районы).

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





## АКЦИОНЕРЫ

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

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



## ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ

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

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

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

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



В мае 2017 года ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в круглом столе «Арктика. Ямал. Я тут живу», посвященном вопросам охраны окружающей среды. Мероприятие проходило в г. Новый Уренгой под руководством представителя губернатора ЯНАО Натальи Рябченко. Цель мероприятия — развитие диалога между представителями власти, деловых кругов, топливно-энергетического комплекса по таким актуальным темам, как: совершенствование законодательства в области природопользования и охраны окружающей среды с использованием механизмов правового регулирования; внедрение ресурсосберегающих, энергоэффективных и малоотходных технологий, глубокой переработки сырья и отходов; обсуждение территориальных схем обращения с отходами; повышение роли экологического воспитания и образования населения. Начальник отдела экологии и охраны окружающей среды ОАО «Севернефтегазпром» представил доклад на тему «Проблема утилизации отходов».

За отчетный период Общество направило 60 млн руб. на социально значимые проекты в рамках исполнения Генеральных соглашений. Общая сумма, затраченная Компанией на данные цели в период с 2006 по 2017 год, превышает 500 млн руб.

21 декабря 2017 года заключено соглашение о сотрудничестве между Правительством ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» на 2018—2020 годы. Кроме того, в рамках дополнительного соглашения, заключенного между Правительством ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром», Общество безвозмездно передало муниципальному образованию п. Уренгой Административно-бытовой комплекс со всей сопутствующей инфраструктурой и коммуникациями, в который входит порядка 19 крупных объектов.





## ЗАБОТА О КОРЕННОМ НАСЕЛЕНИИ

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





## МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

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

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

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

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

В течение 2017 года все мероприятия по финансированию социально-экономического развития и сохранению культуры и обычаев коренных малочисленных народов были выполнены в полном объеме и в сроки, предусмотренные соглашениями о сотрудничестве.

Разногласия с местными сообществами и коренными народами, связанные с деятельностью Компании, равно как и инциденты, предполагающие ущемление интересов и прав коренных и малочисленных народов (связанные с землей, другими соответствующими ресурсами и т.д.), отсутствуют.

Программы, реализуемые ОАО «Севернефтегазпром», направлены на поддержку традиционного образа жизни народов Севера, сохранение уникальной культуры и одновременно на их адаптацию к современным



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

Сегодня можно с удовлетворением констатировать, что разногласия с местными сообществами и коренными народами, связанные с текущими или планируемыми в будущем работами Компании, равно как и инциденты, предполагающие какую-либо степень ущемления интересов коренных малочисленных народов, не возникали.

Одним из приоритетных направлений деятельности Компания считает оказание содействия подрастающему поколению в регионах присутствия. В 2017 году в МБОУ «СШ № 17» был подготовлен и проведен урок-игра в рамках мероприятий Года экологии.

## ПАРТНЕРЫ И ПОСТАВЩИКИ

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

За отчетный период в Обществе было осуществлено 959 закупок на общую сумму более 3,2 млрд руб. Закупки у местных поставщиков и подрядчиков, зарегистрированных в ЯНАО, составляют 13% от общей суммы закупок Общества за 2017 год составляет 90%. Общее снижение цен договоров по итогам конкурентных закупок (экономия по итогам конкурентных закупок) в 2017 году составило более 586 млн руб.

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

## СРЕДСТВА МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

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

Основные задачи коммуникаций Общества со СМИ:

- развитие диалога с внешней аудиторией;
- информационная поддержка деятельности Общества в регионах присутствия;
- продвижение имиджа Компании.



В 2017 году ОАО «Севернефтегазпром» осуществляло публикацию материалов в федеральных и региональных СМИ, корпоративных изданиях акционеров Общества, пресс-релизов на сайте Общества в сети Интернет и на корпоративном портале Компании, видеосообщений социального и производственного характера в электронных СМИ.

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

Одним из основных каналов раскрытия информации является корпоративный сайт ОАО «Севернефтегазпром» в сети Интернет, предоставляющий информацию о его производственной и финансовой деятельности, устойчивом развитии и корпоративной ответственности. Общество на регулярной основе обновляет и пополняет сайт, стремясь сделать его наиболее информативным и удобным для пользователей.





## НЕКОММЕРЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ И МУНИЦИПАЛЬНЫЕ УЧРЕЖДЕНИЯ

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

В 2017 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;

организация лечебно-диагностической помощи тяжелобольным детям, детям-инвалидам ЯНАО;

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

## ПЕРСОНАЛ

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

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

В 2017 году руководству Компании поступило 5 обращений с вопросами социального и производственного характера. Вопросы личного характера работники Общества могут обсудить по предварительной записи как с заместителями генерального директора, так и непосредственно с генеральным директором. Жалоб в связи с нарушением соблюдения прав человека в отчетном периоде не поступало.

Кроме того, любой сотрудник может задать интересующий его вопрос профильному подразделению или руководству Компании, а также внести предложение или идею 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.







Севернефтегазпром

ТУРОЯ

СЕВНОМАР

**ВЫСОКИЙ УРОВЕНЬ  
КОРПОРАТИВНОГО МЕНЕДЖМЕНТА**

**19** ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
В 2017 ГОДУ





## ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

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

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



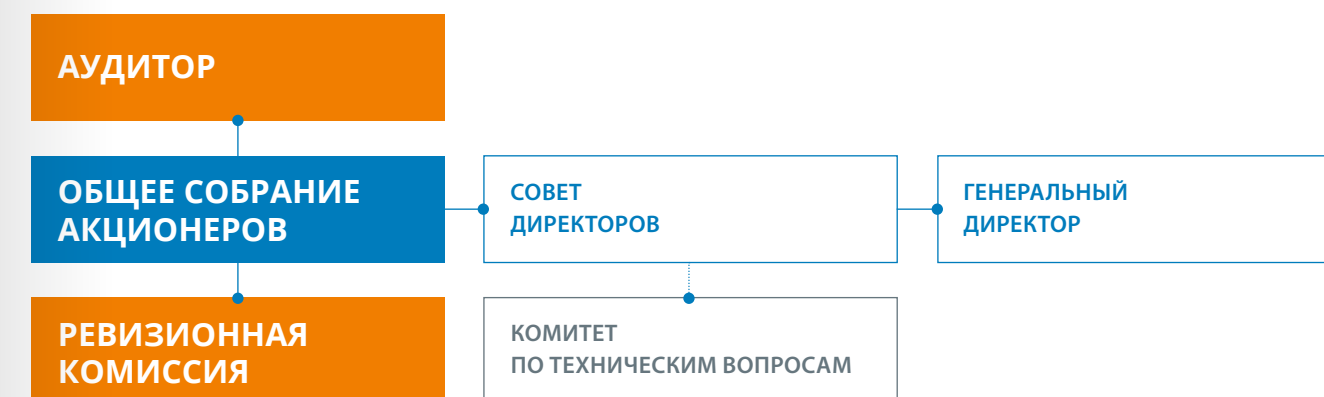
# 10

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

107  
108  
108  
112  
114  
115  
115

## Структура органов управления

### СХЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



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

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

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

**КОМИТЕТ ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ** — консультационно-совещательный орган Совета директоров Общества, созданный для предварительного рассмотрения важнейших 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 ежегодного аудита финансовой отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) и международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) Общество привлекает внешнего аудитора. Кандидатура независимого аудитора ежегодно утверждается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров.

Вопросы формирования, компетенции и организации деятельности органов управления и контроля определены Уставом Общества и внутренними документами Общества.

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





## Общее собрание акционеров

В 2017 году состоялось 5 (пять) Общих собраний акционеров Общества, в том числе годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров 16 июня 2017 года были утверждены Годовой отчет и Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2016 год, а также избраны Совет директоров, Ревизионная комиссия и Аудитор Общества, рассмотрены вопросы о распределении прибыли и выплате вознаграждения членам Совета директоров.

На внеочередных Общих собраниях акционеров 30 июня и 29 декабря 2017 года выносились на рассмотрение изменения в долгосрочные Договоры поставки газа в части установления цены и объемов поставки газа. Общее собрание акционеров 30 июня 2017 года приняло решение о вступлении Общества в Саморегулируемую организацию «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа» в связи с изменениями в законодательстве.

Внеочередным Общим собранием акционеров 30 мая 2017 года было принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам 1-го квартала 2017 года.

Внеочередным Общим собранием акционеров 12 декабря 2017 года было принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам девяти месяцев 2017 года.



## Совет директоров

В соответствии с Уставом Совет директоров Общества избирается в количестве 8 человек.

### В 2017 ГОДУ СОСТОЯЛОСЬ

# 5

### ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ

# 19 ЗАСЕДАНИЙ

### СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

# 6 ЗАСЕДАНИЙ

### КОМИТЕТА ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ

В отчетном году состоялось 19 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 47 вопросов по различным направлениям деятельности Общества.

В сфере внимания Совета директоров находились важные вопросы текущей деятельности Общества:

- о согласии на совершение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- о рассмотрении предложений акционеров о выдвижении кандидатов в Совет директоров Общества;
- о предварительном утверждении Годового отчета ОАО «Севернефтегазпром»;
- о назначении членов Комитета по техническим вопросам;

В рамках подготовки к внеочередным Общим собраниям акционеров Советом директоров были рассмотрены следующие вопросы:

- об определении цены реализации газа, исходя из рыночной стоимости;



о созыве годового и внеочередных Общих собраний акционеров;

о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты по результатам 2016 финансового года, 1-го квартала и девяти месяцев 2017 года;

о прогнозе выполнения Инвестиционной программы ОАО «Севернефтегазпром»;

о результатах исполнения Программы реализации непрофильных и невостребованных ликвидных активов ОАО «Севернефтегазпром»;

об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности ОАО «Севернефтегазпром» на 2017 год.

об утверждении изменений, вносимых в долгосрочные договоры поставки газа;

о предложении внеочередному Общему собранию акционеров по участию ОАО «Севернефтегазпром» в Саморегулируемой организации «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа».

### СТРУКТУРА ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

	2017	2016	2015
Стратегические	6	7	2
в том числе:			
бюджетное планирование	2	5	1
Корпоративное управление	41	92	55
в том числе:			
одобрение сделок	10	65	34
подготовка к ОСА	6	18	13
кадровые	7	5	7
прочие	18	4	1
<b>ВСЕГО</b>	<b>47</b>	<b>99</b>	<b>57</b>

### ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

На основании решения Общего собрания акционеров Общества (протокол от 21.06.2017 года № 46/2017) по результатам 2016 года членам Совета директоров Общества было выплачено вознаграждение в общей сумме 5 780 000 руб.

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



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

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

Окончил Московский физико-технический институт по специальности «системы автоматического управления» (1978 год).

Кандидат экономических наук. Действительный член Международной академии инвестиций и экономики строительства.

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

**ЕЛЕНА  
ВЛАДИМИРОВНА  
МИХАЙЛОВА**

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

Окончила Московский государственный индустриальный университет по специальности «юриспруденция» (1999 год).

Степень Мастера делового администрирования Академии народного хозяйства при Правительстве РФ.

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

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

**ВСЕВОЛОД  
ВЛАДИМИРОВИЧ  
ЧЕРЕПАНОВ**

Родился 25 ноября 1966 года в г. Фрунзе.

Окончил Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова по специальности «геология» (1991 год).

Кандидат геолого-минералогических наук.

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

**АЛЕКСАНДР  
ПАВЛОВИЧ  
ДУШКО**

Родился 22 июня 1964 года в г. Новодружеск.

Окончил Санкт-Петербургскую государственную инженерно-экономическую академию по специальности «инженер-экономист» (1993 год).

С 2005 года — заместитель начальника Департамента ОАО «Газпром».

С 2015 года — начальник Департамента ПАО «Газпром».

**ТИЛО ВИЛАНД  
(THILO WIELAND)**

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

Окончил Берлинский технический университет по специальности «Инженер».

С 2013 года — Вице-Президент по стратегии и портфельному менеджменту Винтерсхалл Холдинг ГмбХ.

С 2014 года — Главный управляющий по проекту Винтерсхалл Ливия.

С 2015 года — член Правления Винтерсхалл Холдинг ГмбХ.

С 2016 года — управляющий директор Винтерсхалл Волга Петролеум ГмбХ.

**МАРИО МЕРЕН  
(MARIO MEHREN)**

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

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

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

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

**ШТЕФАН  
БЕРГМАЙР  
(STEFAN BERGMAIR)**

Родился 25 декабря 1971 года.

С 2010 года — заместитель генерального директора ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент».

С 2014 года — генеральный директор ООО «Э.ОН и энд Пи Раша» (прежнее наименование — ООО «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и добыча Россия»).

С 2016 года — генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Юнипер Нефтегаз» (прежнее наименование — ООО «Э.ОН и энд Пи Раша»).

**МАКСИМ  
ГЕННАДЬЕВИЧ  
ШИРОКОВ**

Родился 3 июня 1966 года в г. Москва.

Окончил Московский Военный институт Министерства Обороны (1988), Московский юридический институт (1994), Pacific Coast University (США), диплом MBA (1996), Лондонскую бизнес-школу (2003).

С 2012 года — генеральный директор ПАО «Юнипро» (прежнее наименование — ОАО «Э.ОН Россия»).

## ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
В ПЕРИОД С 1 ЯНВАРЯ ДО 16 ИЮНЯ 2017 ГОДА

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
В ПЕРИОД С 16 ИЮНЯ ДО 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА

Медведев А. И.	Медведев А. И.
Михайлова Е. В.	Михайлова Е. В.
Черепанов В. В.	Черепанов В. В.
Душко А. П.	Душко А. П.
Виланд Т. (Wieland T.)	Виланд Т. (Wieland T.)
Мерен М. (Mehren M.)	Мерен М. (Mehren M.)
Бергмайр Ш. (Bergmair S.)	Бергмайр Ш. (Bergmair S.)
Широков М. Г.	Широков М. Г.

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

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





## Комитет по техническим вопросам

С целью предварительного рассмотрения наиболее важных технических вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, и получения рекомендаций для принятия решений по таким вопросам в Обществе создан Комитет по техническим вопросам.

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

Комитет по техническим вопросам состоит из 8 членов, которые назначаются Советом директоров. Выдвижение кандидатов осуществляется акционерами Общества в следующем порядке: от ПАО «Газпром» — 4 кандидата, от компаний Винтерсхалл Холдинг ГмБХ и Юнипер Эксплорейшн энд продакшн ГмБХ (с 30 ноября 2017 года — ОМВ Эксплорейшн энд продакшн ГмБХ) — по 2 кандидата.

### 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»	Начальника отдела
5	д-р Пиллинг Рольф Удо Норберт (Dr. Rolf Udo Norbert Pilling)	Винтерсхалл Руссланд ГмБХ	Заместитель Управляющего директора по вопросам технического развития и поддержки совместных предприятий
6	Штолленверк Маттиас (Matthias Stollenwerk)	Винтерсхалл Руссланд ГмБХ	Начальник отдела по геологоразведке и разработке месторождений
7	Фукс Леа	ОМВ Раша Апстрим ГмБХ	Финансовый директор
8	Драге Ларс	ОМВ Раша Апстрим ГмБХ	Технический директор (геологоразведка, разработка и добыча)

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, состоящего из членов, обладающих большим опытом и знаниями в специальных областях, повышает эффективность и качество работы Совета директоров и, как следствие, создает эффективные механизмы контроля за деятельностью исполнительного органа 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.



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

СОСТАВ В ПЕРИОД  
С 1 ЯНВАРЯ ДО 25 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА

Дмитрук Владимир Владимирович  
 Чернышев Андрей Александрович  
 Ефимочкин Егор Алексеевич  
 Билалов Нажиб Абдулкадырович  
 д-р Пиллинг Рольф Удо Норберт (Dr. Rolf Udo Norbert Pilling)  
 Штолленверк Маттиас (Matthias Stollenwerk)  
 Штайн-Хохлов Максим  
 Ракович Игорь

СОСТАВ В ПЕРИОД  
С 25 ДЕКАБРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА

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





**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» (1993 год).

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

Кандидат технических наук.

**Сведения об основном месте работы за последние 5 лет:**

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

С 11.2015 года — генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром».

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 выплат компенсационного и стимулирующего характера. Перечень социальных гарантий и компенсаций генеральному директору устанавливается в трудовом договоре.

**Исполнительный орган**

Согласно Уставу Общества коллегиальный исполнительный орган Общества не предусмотрен. Единоличным исполнительным органом Общества является генеральный директор.

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

**Ревизионная комиссия**

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

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

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

**СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

№ п/п	ФИО	МЕСТО РАБОТЫ	ЗАНИМАЕМАЯ ДОЛЖНОСТЬ
1	Салехов Марат Хасанович	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента — начальник Управления
2	Инго Леманн (Ingo Lehmann)	Винтерсхалл Руссланд ГмБХ	Начальник отдела финансов и информационных технологий филиала в г. Москве
3	Ракович Игорь	ООО «Юнипер НефтеГаз»	Финансовый директор

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

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

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

Аудитор утвержден решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол ГОСА № 46/2017 от 21.06.2017 года).





**УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ  
И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ**





## Уставный капитал

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

Уставный капитал Общества оплачен полностью.

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

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

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

### СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ НА 31.12.2017 ГОДА

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

### СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ ОБЩЕСТВА

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



## Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

По итогам 2016 года в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 16 июня 2017 года (протокол от 21.06.2017 № 46/2017), на выплату дивидендов было направлено 6 431 059 314,32 руб.

По итогам девяти месяцев 2017 года в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров, состоявшегося 12 декабря 2017 года (протокол от 15.12.2017 года № 48/2017), на выплату дивидендов по всем размещенным акциям ОАО «Севернефтегазпром» было направлено 4 200 000 000,00 руб.

### СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, В ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ	КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	5 144 847	август 2017 года	Обыкновенные акции	3 360 000	декабрь 2017 года
Привилегированные акции типа А	791 535	август 2017 года	Привилегированные акции типа А	516 936	декабрь 2017 года
Привилегированные акции типа В	321 553	август 2017 года	Привилегированные акции типа В	210 000	декабрь 2017 года
Привилегированные акции типа С	173 124	август 2017 года	Привилегированные акции типа С	113 064	декабрь 2017 года

По итогам 1-го квартала 2017 года в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров, состоявшегося 30 мая 2017 года (протокол от 02.06.2017 года № 45/2017) на выплату дивидендов по всем размещенным акциям ОАО «Севернефтегазпром» было направлено 3 800 000 000,00 руб.

По состоянию на 31 декабря 2017 года дивиденды выплачены в полном объеме (за минусом уплаченного налога), задолженность по выплате дивидендов отсутствует.

### СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Размер добавочного капитала по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 25 099 046 тыс. руб. В отчетном году размер добавочного капитала не изменялся.

### СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	3 040 000	июнь 2017 года
Привилегированные акции типа А	467 704	июнь 2017 года
Привилегированные акции типа В	190 000	июнь 2017 года
Привилегированные акции типа С	102 296	июнь 2017 года

### СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ РЕЗЕРВНОГО ФОНДА ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом в Обществе формируется резервный фонд в размере 5% уставного капитала. Резервный фонд по состоянию на 31 декабря 2017 года полностью сформирован и составляет 2 000 000 руб.





# СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

## ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

### ПРАВОВЫЕ РИСКИ

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

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯМИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ

### ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

### ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

РИСК ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ ЦЕНЫ НА ГАЗ

РИСК СНИЖЕНИЯ ОБЪЕМОВ СБЫТА

СРЕДНИЙ  
УРОВЕНЬ РИСКА

НИЗКИЙ  
УРОВЕНЬ РИСКА

# 12

- Отраслевые риски
- Финансовые риски
- Правовые риски

122

124

124







## 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. Также к общеотраслевым рискам относятся транспортные ограничения технологического характера, которые способны стать одним из серьезных препятствий при реализации долгосрочных целей Энергетической стратегии России. 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 контрактного 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 ЮРНГКМ 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 с тем, чтобы минимизировать указанный риск.



## РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

## ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

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

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





## Финансовые риски

### РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

Показатель инфляции по итогам 2017 года составил 2,5%. Министерство экономического развития Российской Федерации прогнозирует, что инфляция в 2018 году ожидается на уровне 4%. При этом инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем в связи с установленным механизмом формирования цены на реализацию газа, а также реализуемой в Обществе программой сокращения затрат.

## Правовые риски

### РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

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

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

### РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯМИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, а также правил судопроизводства существенным образом не скажется на деятельности Общества, так как спорные ситуации Общество стремится разрешать в досудебном порядке.

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

### ПРАВОВЫЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

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







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



# 13

- Этика и добросовестность
- Регистрационные сведения

130

132

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

I. ПРАВА АКЦИОНЕРОВ И РАВЕНСТВО УСЛОВИЙ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ИМИ СВОИХ ПРАВ	
1.1	Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров регламентирован Уставом Общества (утв. ОСА 29.10.2009 г., протокол № 7/2009) и Положением об Общем собрании акционеров (утверждено общим собранием акционеров 02.11.2009 г., протокол № 8/2009).
1.2	Сообщение о проведении Общего собрания акционеров содержит всю информацию, необходимую акционерам Общества для принятия решения об участии, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться. Акционерам-нерезидентам дополнительно представляется информация на английском языке.
1.3	В целях повышения обоснованности принимаемых Общим собранием акционеров решений акционерам Общества предоставляется помимо обязательных материалов, предусмотренных законодательством, следующая информация: <ul style="list-style-type: none"> <li>– позиция Совета директоров относительно вопросов повестки дня Общего собрания (Выписки из Протоколов Совета директоров, включая особое мнение члена Совета директоров, в случае его наличия);</li> <li>– при одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, перечень лиц, признаваемых заинтересованными в сделке, с указанием оснований, по которым такие лица признаются заинтересованными;</li> <li>– обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды Общества, с пояснениями и экономическим обоснованием потребности.</li> </ul> <p>Также при подготовке материалов Общего собрания акционеров указывается акционер, которым был предложен кандидат, выдвинутый для избрания в Совет директоров.</p>
1.4	Общество не отказывает акционеру в своевременном ознакомлении с материалами к Общему собранию акционеров, если, несмотря на опечатки и иные несущественные недостатки, требование акционера в целом позволяет определить его волю и подтвердить его право на ознакомление с материалами, в том числе на получение их копий.
1.5	Общество обеспечивает своим акционерам возможность ознакомления со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты его получения Обществом.
1.6	Обществом увеличен срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового Общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.

1.7	При наличии в предложении акционера опечаток и иных несущественных недостатков Общество не отказывает во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров, а выдвинутого кандидата — в список кандидатур для избрания в соответствующий орган Общества, в случае если содержание предложения в целом позволяет определить волю акционера и подтвердить его право на направление предложения.
1.8	Общество при проведении Общего собрания привлекает для исполнения функций счетной комиссии регистратора Общества.
1.9	Общие собрания акционеров, проводимые в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, завершаются за один день. Итоги голосования подводятся и оглашаются до завершения Общего собрания акционеров.
1.10	Решение о выплате дивидендов позволяет акционеру Общества получить исчерпывающие сведения, касающиеся размера дивидендов по акциям каждой категории (типа).
1.11	Общество ежегодно выплачивает акционерам дивиденды, распределяя прибыль, полученную по итогам года. Дивиденды выплачиваются только денежными средствами на счета акционеров.
1.12	После принятия решения о выплате дивидендов Общество дополнительно уведомляет акционеров о необходимости актуализации данных, необходимых для выплаты дивидендов (реквизиты банковского счета, почтовый адрес и т.п.).
1.13	Общество объявляет дивиденды только в случае достаточной величины прибыли за отчетный год, денежного потока при условии выполнения инвестиционных программ и всех обязательств по проектному финансированию.
1.14	Общество обеспечивает надежный способ учета прав на акции, заключив договор на ведение реестра акционеров с лицом, имеющим предусмотренную законом лицензию, которое имеет высокую репутацию и обладает отлаженными технологиями, позволяющими наиболее эффективным образом обеспечить учет прав собственности акционеров (регистратор — АО «ДРАГА»).
II. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление и контролирует деятельность единоличного исполнительного органа Общества.
2.2	Права и обязанности членов Совета директоров сформулированы и закреплены в Уставе и Положении о Совете директоров Общества (утверждено Общим собранием акционеров 02.11.2009 г., протокол № 8/2009).
2.3	В соответствии с Уставом Общества к компетенции Совета директоров относится избрание генерального директора и досрочное прекращение его полномочий.





2.4	Совет директоров ежегодно утверждает Годовую программу и Бюджет Общества на предстоящий год. К компетенции Совета директоров также отнесено определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и инвестиционных программ деятельности Общества, а также изменений, вносимых в действующий долгосрочный план разработки и бюджет по ЮРНГКМ.	2.14	Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным планом работы, а также по мере необходимости, как правило, не реже одного раза в два месяца.
2.5	В Годовом отчете раскрывается информация о количестве заседаний Совета директоров Общества, проведенных в течение прошедшего года, а также информация о наиболее важных вопросах повестки дня, рассмотренных Советом директоров.	2.15	Уставом Общества предусмотрено, что сообщение о созыве заседания Совета директоров в заочной форме с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, направляется членам Совета директоров не позднее чем за 20 календарных дней до его проведения, а при проведении заседания в очной форме — не позднее чем за 15 календарных дней до даты его проведения.
2.6	Акционеры Общества имеют возможность направлять письменные запросы Председателю Совета директоров по вопросам компетенции Совета директоров, а также доводить до него свою позицию через канцелярию Председателя Совета директоров и через подразделение Общества, задачей которого является взаимодействие с акционерами.	2.16	Уставом определены содержание сообщения о проведении заседания Совета директоров, а также порядок его направления, обеспечивающий его оперативное получение.
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.	2.17	Уставом Общества установлено, что решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются избранными членами Совета директоров единогласно.
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.	2.18	В Обществе создан Комитет по техническим вопросам. Основной функцией Комитета является предоставление рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества. Положение о Комитете по техническим вопросам утверждено решением Совета директоров (протокол от 29.10.2009 г. № 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.
2.9	Все решения Совета директоров принимаются с учетом соблюдения принятых в Обществе стандартов охраны окружающей среды и социальных стандартов, соответствующих международным стандартам — ISO 14001:2015 «Система экологического менеджмента»; OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».	2.19	Комитет по техническим вопросам Совета директоров заслушивает отчеты генерального директора об исполнении Годовой программы работ и Бюджета Общества; о выполнении программ по техническому обслуживанию и капитальному ремонту; о выполнении плана по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов; о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды; о реализации инновационной и изобретательской деятельности.
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.	<b>III. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ</b>	
2.11	Обязанность руководителей основных структурных подразделений Общества предоставлять информацию по вопросам повестки дня заседаний Совета директоров установлена внутренним документом, утвержденным приказом генерального директора.	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 занимает 2-е и 3-е места в Рейтинге директоров по корпоративному управлению по версии Ассоциации менеджеров.
2.12	Уставом предусмотрена возможность проведения заседаний Совета директоров как в очной, так и в заочной форме, а также возможность учесть письменное мнение члена Совета директоров, отсутствующего на очном заседании, для определения наличия кворума и результатов голосования.	3.2	Избрание и прекращение полномочий секретаря Совета директоров осуществляется по решению Совета директоров.
2.13	В протоколе заседания Совета директоров указывается информация о том, как голосовал каждый член Совета директоров по вопросам повестки дня заседания.	3.3	В Обществе создано структурное подразделение (отдел корпоративного регулирования), которое обеспечивает взаимодействие с акционерами, членами Совета директоров и Комитета по техническим вопросам.

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

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

**V. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ**

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

**VI. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОБЩЕСТВЕ, ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА**

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

6.4	На официальном сайте в сети Интернет дополнительно раскрывается информация об основных направлениях деятельности Общества, структуре его капитала, в том числе сведения о количестве голосующих акций с разбивкой по категориям (типам) акций и акционерах, владеющих более 5% уставного капитала Общества, сведения в области социальной и экологической ответственности, в том числе отчет Общества об устойчивом развитии, составленный в соответствии с международно признанными стандартами GRI (инкорпорирован в годовой отчет).
-----	--

6.5	<p>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).</p> <p>Общество наряду со сведениями, предусмотренными законодательством, включает в Годовой отчет следующую дополнительную информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– обращения к акционерам Председателя Совета директоров и генерального директора, содержащие оценку деятельности Общества за год;</li> <li>– информацию о ценных бумагах Общества;</li> <li>– основные производственные показатели Общества;</li> <li>– достигнутые за год результаты Общества в сравнении с запланированными;</li> <li>– сведения об инвестиционных проектах и стратегических задачах Общества;</li> <li>– перспективы развития Общества (объем продаж, производительность, рост доходов, рентабельность, соотношение собственных и заемных средств);</li> <li>– описание системы корпоративного управления в Обществе;</li> <li>– описание социальной политики Общества, социальное развитие, охрана здоровья работников, их профессиональное обучение, обеспечение безопасности труда;</li> <li>– сведения о политике Общества в области охраны окружающей среды и экологии.</li> </ul>
-----	--

6.6	При наличии в запросе акционера о предоставлении доступа к документам или предоставлении копий документов опечаток и иных несущественных недостатков Общество не отказывает в удовлетворении такого запроса.
-----	--

**VII. СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ**

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





## Этика и добросовестность

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

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

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

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

О фактах такого поведения следует сообщать:

своему непосредственному руководителю;

Комиссии по корпоративной этике.

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

Общую ответственность за механизмы информирования несет Комиссия по корпоративной этике.

В 2017 году Комиссией был рассмотрен вопрос, в ходе обсуждения которого личное поведение работника было соотнесено с требованиями Кодекса корпоративной этики Общества.

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

Информирование сотрудников Компании о политиках и методах противодействия коррупции осуществляется в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 25.12.2008 года № 273-ФЗ и Кодексом корпоративной этики. Факты обнаружения и подтверждения коррупции в Обществе в отчетном периоде не выявлены.



## КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ И ЭТИЧЕСКИЕ ПРИНЦИПЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

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





## Регистрационные сведения

### ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:

**Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»**

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

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

Сокращенное наименование Общества на английском языке: **OJSC «Severneftegazprom»**

### ЮРИДИЧЕСКИЙ И ПОЧТОВЫЙ АДРЕСА:

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

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

Адрес электронной почты: [sngp@sngp.com](mailto:sngp@sngp.com).

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

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

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

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

### ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ОБЩЕСТВА И РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР:

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

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1028900699035 от 19 декабря 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

### ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА:

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

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

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

### ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

проведение геологоразведочных работ;

добыча, транспортировка и реализация добываемых углеводородов и иного сырья;

деятельность заказчика-застройщика;

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

деятельность среднего медицинского персонала, организация деятельности здравпунктов.



### ЛИЦЕНЗИИ

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

Кроме того, Общество имеет более 10 разрешений (лицензий) на осуществление иных видов деятельности и является членом Саморегулируемой организации Союз «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа» и Международного делового конгресса.

### ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА

ОАО «Севернефтегазпром» имеет представительства и обособленные подразделения в г. Новый Уренгой, п. Уренгой, г. Тюмень и г. Москва. Дочерних и зависимых обществ не имеет.



# ЗАКЛЮЧЕНИЕ

# 14

- Принципы определения содержания Отчета
- Раскрытие информации
- Форма обратной связи



135

137

150

G4-18, G4-20, G4-21, G4-23

## Принципы определения содержания Отчета

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

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

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

Принципы определения содержания Отчета



В Отчете представлена информация о деятельности всех структурных подразделений ОАО «Севернефтегазпром», касающаяся социальной сферы, результатов в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности за 2017 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. Основной подход при составлении Отчета заключается в сбалансированности, надежности и существенности информации об экономической, социальной и экологической деятельности Общества.





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

**2. ОХВАТ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН.** В Компании действует систематизированный подход по 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 G4 и отраслевыми дополнениями для нефтегазового сектора.

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

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

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

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

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

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



## Раскрытие информации

### ПРИЛОЖЕНИЕ 1

#### ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2017 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

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

#### ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2017 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 № 3.2-3/2017 на проведение геофизических исследований и работ в скважинах при контроле за разработкой ЮРНГКМ с ООО «Газпром георесурс». Выполнение геофизических исследований и работ при контроле за разработкой ЮРНГКМ Заказчика и проведение аналитических работ по контролю ГВК и техническому состоянию скважин в объеме, согласно протоколу согласования объемов исследований и работ. Цена договора: 83 001 258,30 руб., в том числе НДС 12 661 208,89 руб.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Членам Совета директоров 15.03.2017 направлены извещения о сделке. Требований о получении согласия органов управления на совершение сделки не поступало
2	Договор № 15РД/СНГП-2017 на выполнение проектных работ с ООО «Газпром проектирование». Выполнение проектно-изыскательских работ по частичной реконструкции автомобильных дорог ЮРНГКМ, указанных в перечне объектов, в соответствии с заданием на проектирование. Цена договора: 56 958 086,70 руб., в том числе НДС 8 688 521,70 руб.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Членам Совета директоров 19.05.2017 направлены извещения о сделке. Требований о получении согласия органов управления на совершение сделки не поступало
3	Дополнительное соглашение № 25 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. с ПАО «Газпром». Изменение формулы и установление цены на газ во 2-м полугодии 2017 г.: 1 926,13 руб. за 1 000 м <sup>3</sup> газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром». Члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова	Общее собрание акционеров, протокол № 47/2017 от 03.07.2017
4	Дополнительное соглашение № 22 к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 г. с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Изменение формулы и установление цены на газ во 2-м полугодии 2017 г.: 1 926,13 руб. за 1 000 м <sup>3</sup> газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 47/2017 от 03.07.2017





СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
5. Дополнительное соглашение № 18 к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29.10.2009. с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Изменение формулы и установление цены на газ во 2-м полугодии 2017 г.: 1 926,13 руб. за 1 000 м³ газа (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром». Член Совета директоров Ш. Бергмайр	Общее собрание акционеров, протокол № 47/2017 от 03.07.2017
6. GLOBAL DEED OF RELEASE между «ИНГ БАНК Н. В.», ЛОНДОНСКИЙ ФИЛИАЛ (ING BANK N.V., LONDON BRANCH), «ЮНИКРЕДИТ БАНК АГ» (UNICREDIT BANK AG), ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ», ПАО «Газпром», «БАСФ СЕ» (BASF SE), «Э.ОН СЕ» (E.ON SE), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент», «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» (Wintershall Holding GmbH), «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунг-гезелльшафт мбХ» (Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH), «Юнипер Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ» (Uniper Exploration & Production GmbH)	Акционер Общества — ПАО «Газпром». Члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова, Ш. Бергмайр, М. Г. Широков	Совет директоров, протокол № 153/2017 от 30.11.2017
7. DEED OF TERMINATION, заключаемого между ОАО «Севернефтегазпром», ПАО «Газпром», «БАСФ СЕ» (BASF SE), «Э.ОН СЕ» (E.ON SE), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент», «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» (Wintershall Holding GmbH), компанией «Юнипер Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ» (Uniper Exploration & Production GmbH), компанией «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунггезелльшафт мбХ» (Wintershall Vermögensverwaltungsgesellschaft mbH)	Акционер Общества — ПАО «Газпром». Члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова, Ш. Бергмайр, М. Г. Широков	Совет директоров, протокол № 153/2017 от 30.11.2017
8. DEED OF ADHERENCE TO THE AMENDED AND RESTATED SNGP SHAREHOLDERS' AGREEMENT, заключаемого между ПАО «Газпром», «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» (Wintershall Holding GmbH), ОАО «Севернефтегазпром», «Юнипер Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ» (Uniper Exploration & Production GmbH), «ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ» (OMV Exploration & Production GmbH)	Акционер Общества — ПАО «Газпром». Члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова	Совет директоров, протокол № 153/2017 от 30.11.2017



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2 ТАБЛИЦА ЭЛЕМЕНТОВ ОТЧЕТНОСТИ GRI

### ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
СТРАТЕГИЯ И АНАЛИЗ			
G4-1	Обращение Председателя Совета директоров Обращение генерального директора	4 5	Нет
G4-2	Основные факторы риска	121—125	Нет
ПРОФИЛЬ ОРГАНИЗАЦИИ			
G4-3	Регистрационные сведения	132	Нет
G4-4	Состояние сырьевой базы	21	Нет
G4-5	Регистрационные сведения	132	Нет
G4-6	Положение в отрасли и перспективы развития Регистрационные сведения	13—14 132	Нет
G4-7	Регистрационные сведения	132	Нет
G4-8	Положение в отрасли и перспективы развития	13—14	Нет
G4-9	Показатели Отчета о финансовых результатах Численность и структура персонала Регистрационные сведения	50 82—85 132	Нет
G4-10	Численность и структура персонала	82—85	Нет
G4-11	Оплата труда и социальная поддержка персонала	87—88	Нет
G4-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95—102	Нет
G4-13	Структура уставного капитала с 01.01.2017 по 29.11.2017: Публичное акционерное общество «Газпром» (40,0004506028% уставного капитала); Wintershall Holding GmbH (34,9999997750% уставного капитала); Uniper Exploration & Production GmbH (24,9995496222% уставного капитала) Структура уставного капитала с 30.11.2017 по 31.12.2017: Публичное акционерное общество «Газпром» (40,0004506028% уставного капитала); Wintershall Holding GmbH (34,9999997750% уставного капитала); OMV Exploration & Production GmbH (24,9995496222% уставного капитала)		Нет
G4-14	Компания придерживается 15 принципа Декларации ООН по Окружающей среде и развитию, принятой в Рио-де-Жанейро 3—4 июня 1992 года		Нет
G4-15	Общество не присоединилось к хартиям, разработанным внешними сторонами		Нет
G4-16	Общество вступило в члены Саморегулируемой организации Союз «Строители Ямало-Ненецкого автономного округа» (СРО Союз). Общество является членом объединения «Международный деловой конгресс»		Нет
ВЫЯВЛЕННЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ И ГРАНИЦЫ			
G4-17	Определение приоритетов	63—64	Нет
G4-18	Принципы определения содержания Отчета	135—136	Нет
G4-19	Определение приоритетов Специфические стандартные элементы отчетности	63—64 141—146	Нет
G4-20	Принципы определения содержания Отчета Специфические стандартные элементы отчетности	135—136 141—146	Нет
G4-21	Принципы определения содержания Отчета Специфические стандартные элементы отчетности	135—136 141—146	Нет





ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
G4-22	Принципы определения содержания Отчета	136	Нет
G4-23	Принципы определения содержания Отчета	135—136	Нет
<b>ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ЛИЦАМИ</b>			
G4-24	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95	Нет
G4-25	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95	Нет
G4-26	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Общие собрания акционеров, в ходе которых выносятся на обсуждение наиболее важные вопросы деятельности Общества, проводятся 2—4 раза в год Заседания Совета директоров с целью взаимодействия с представителями акционеров для обсуждения стратегических и текущих вопросов деятельности Общества проводятся регулярно, в соответствии с планом работы на год, но не реже одного раза в два месяца Заседания Комитета по техническим вопросам с целью предварительного обсуждения и подготовки рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества проводятся регулярно, в соответствии с планом работы на год, но не реже одного раза в квартал Общество раскрывает информацию о своей деятельности на своем официальном сайте и на сайте информационного агентства Интерфакс в сети, а также Компания обеспечивает предоставление такой информации по запросам акционеров (регулярно, в соответствии с требованиями законодательства и локальными актами Общества)	95—102	Нет
G4-27	Взаимодействие с заинтересованными сторонами В течение отчетного периода заинтересованными сторонами не были озвучены опасения в рамках взаимодействия с организацией	95—102	Нет
<b>ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЕТЕ</b>			
G4-28	Принципы определения содержания Отчета	135—136	Нет
G4-29	23 июня 2017 года		Нет
G4-30	Годовой		Нет
G4-31	Форма обратной связи	150	Нет
G4-32	Введение Указатель содержания GRI Заключение по итогам проведения внешнего заверения	2 139—146 148—149	Нет
G4-33	Принципы определения содержания Отчета Заключение по итогам проведения внешнего заверения	135—136 148—149	Нет
<b>КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ</b>			
G4-34	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	95—102 107—115	Нет
G4-38	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	107—115	Нет
G4-39	Председатель Совета директоров не является исполнительным директором		Нет
G4-41	В соответствии со статьей 82 Федерального закона «Об акционерных обществах» члены Совета директоров, генеральный директор и акционеры Общества раскрывают информацию о своей заинтересованности в совершении Обществом сделки. В целях недопущения конфликта интересов Общество стремится к тому, чтобы все сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предварительно одобрялись Советом директоров или Общим собранием акционеров Общество ежеквартально раскрывает свой список аффилированных лиц на официальном сайте и сайте информационного агентства Интерфакс. В Годовом отчете Общества раскрывается перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица, существенных условий и органа управления Общества, принявшего решение о ее одобрении		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
G4-45	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Комитет по техническим вопросам при Совете директоров рассматривает отчеты об исполнении Годовой программы работ и Бюджета Общества, а также о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды и интегрированной системе менеджмента Информация о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления представляется Комитету по техническим вопросам, а также Совету директоров в рамках предварительного рассмотрения Годового отчета	95—102	Нет
G4-47	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Комитет по техническим вопросам при Совете директоров рассматривает отчет о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды и интегрированной системе менеджмента ежеквартально	95—102	Нет
G4-48	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
G4-51	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	107—115 127—129	Нет
<b>ЭТИКА И ДОБРОСОВЕСТНОСТЬ</b>			
G4-56	Этика и добросовестность	130—131	Нет
G4-57	Этика и добросовестность	130—131	Нет
G4-58	Этика и добросовестность	130—131	Нет

## СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
<b>КАТЕГОРИЯ: ЭКОНОМИЧЕСКАЯ</b>			
<b>АСПЕКТ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ</b>			
Границы аспекта Отчет охватывает информацию о финансовых результатах деятельности Компании			
СПМ	Основные финансовые показатели	49	
ЕС- 1	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Взаимодействие с заинтересованными сторонами Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	49 50 95—102 119	Нет
ЕС- 3	Оплата труда и социальная поддержка персонала	87—88	Нет
ЕС- 4	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	49 50 107—115	Нет
<b>АСПЕКТ ПРАКТИКИ ЗАКУПОК</b>			
Границы аспекта Подход Общества к выбору поставщиков и подрядчиков влияет на успешное выполнение производственных задач			
СПМ	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95—102	
ЕС- 9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95—102	Нет





ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
<b>АСПЕКТ РЕЗЕРВЫ</b>			
Границы аспекта В Отчете отражена информация о состоянии сырьевой базы и движении запасов Южно-Русского участка недр, в пределах которого Общество имеет право проводить геологические изучения и добычу углеводородного сырья			
СПМ	Состояние сырьевой базы	21—23	
OG-1	Состояние сырьевой базы	21—23	Нет
<b>КАТЕГОРИЯ: ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ</b>			
<b>АСПЕКТ МАТЕРИАЛЫ</b>			
EN-2	Материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы, нет		Нет
<b>АСПЕКТ ЭНЕРГИЯ</b>			
Границы аспекта Отчет охватывает информацию о потреблении электроэнергии внутри организации, выполнении программ Общества по энергосбережению и результатах воздействия на окружающую среду			
СПМ	Энергопотребление и энергоснабжение	73	
EN-3	Общее потребление топлива из невозобновляемых источников 5 454 786,51 ГДж: • Природный газ — 162 946 тыс. м <sup>3</sup> , или 5 423 983,50 ГДж, в том числе: на выработку электрической энергии — 18 455 тыс. м <sup>3</sup> , или 614 311,59 ГДж на работу технологического оборудования — 144 491 тыс. м <sup>3</sup> , или 4 809 671,92 ГДж • Бензин автомобильный (4-ТЭР) — 224,86 тн, или 9 820,06 ГДж • Керосин (4-ТЭР) — 1,59 тн, или 68,51 ГДж • Топливо дизельное (4-ТЭР) — 492,11 тн, или 20 914,43 ГДж Общее потребление топлива из возобновляемых источников: 0 Общее потребление электроэнергии: 35 339 763 кВт·ч, или 127 223,15 ГДж, в том числе: • потребление электроэнергии, собственная выработка составляет: 33 533 541 кВт·ч, или 120 720,75 ГДж • потребление электроэнергии, покупная электроэнергия составляет: 1 806 221,85 кВт·ч, или 6 502,40 ГДж Общее потребление тепловой энергии: 38 075,319 Гкал, или 159 413,75 ГДж, в том числе: • потребление тепловой энергии (собственная выработка): 32 881,067 Гкал, или 137 666,45 ГДж • потребление тепловой энергии (покупная) — 5 194,252 Гкал, или 21 747,29 ГДж Общее потребление энергии на охлаждение — 0 Общее потребление пара — 0 Общий объем: • проданной электроэнергии: 872 919,10 кВт·ч, или 3 142,51 ГДж • проданного топлива/энергии на отопление: 0 • проданного топлива/энергии на охлаждение: 0 • проданного пара: 0 Общее потребление энергии составляет: 5 479 893,69 ГДж Использованные коэффициенты пересчета: 1 кВт·ч = 3,6 · 10 <sup>-3</sup> ГДж Природный газ: 1 тыс. м <sup>3</sup> = 33,287 ГДж Природный газ: 1 м <sup>3</sup> · (k=1,136) = тут Бензин: 1 тн · 1,49 = тут · (k=29,31) = ГДж ДТ: 1 тн · 1,45 = тут · (k=29,31) = ГДж Керосин: 1 тн · 1,47 = тут · (k=29,31) = ГДж	73	Да
EN-5	Энергоемкость: 1,339 тыс. кВт·ч /млн м <sup>3</sup> Добыча природного газа составляет: 25 042,51 млн м <sup>3</sup> Потребление электроэнергии, выработанной своими силами, составляет: 33 533,541 тыс. кВт·ч При расчете энергоемкости энергия, потребленная внутри организации, учитывалась, кроме приобретенной (покупной) электроэнергии		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
EN-6	Энергопотребление и энергоснабжение С учётом экономии на плунжерных насосах суммарное сокращение энергопотребления составляет: 856 079 ГДж При расчете учитывалась экономия по электроэнергии, природному газу и тепловой энергии Базовый год 2014 на основании целей и задач по СЭНМ 1 кВт·ч = 3,6 · 10 <sup>-3</sup> ГДж; (Природный газ) 1 тыс. м <sup>3</sup> = 33,287 ГДж Потребление природного газа в денежном выражении — 168,07 млн руб. Потребление электрической энергии в денежном выражении — 356,41 млн руб. Потребление тепловой энергии в денежном выражении — 136,95 млн руб. Потребление ДТ в денежном выражении — 25,47 млн руб. Потребление АИ 92 в денежном выражении — 0,31 млн руб. Потребление АИ 95 в денежном выражении — 11,18 млн руб.	73—75	Да, в части сокращения энергопотребления
<b>АСПЕКТ ВОДА</b>			
Границы аспекта В Отчете отражена информация о результатах воздействия производственной деятельности Общества на состояние водных объектов, расположенных вблизи и на территории месторождения			
СПМ	Водоснабжение	70	
EN-8	Водоснабжение Забор поверхностных вод — 0 м <sup>3</sup> Забор подземных вод — 75,5 м <sup>3</sup> Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией, — 0 м <sup>3</sup> Сточные воды другой организации — 0 м <sup>3</sup> Муниципальные и другие системы водоснабжения — 11,510 тыс. м <sup>3</sup> Для расчета количества забираемой воды в ОАО «Севернефтегазпром» используются показания приборов учета	70—72	Да, в части общего количества забираемой воды с разбивкой по источникам
EN-9	Водоснабжение Оценка влияния проходит на основании выданных лицензий СЛХ 01821 ВЭ и СЛХ 01383 ВЭ на право пользования недрами, а также подсчета запасов	70—72	Нет
EN-10	Водоснабжение Общий объем воды, многократно и повторно использованной организацией, — 829 079 м <sup>3</sup> Процент от общего объема многократно используемой воды в процентах от общего объема водозабора составляет 1 246% Использованные стандарты, методики и допущения — устройства для мониторинга и измерений	70—72	Нет
<b>АСПЕКТ БИОРАЗНООБРАЗИЕ</b>			
EN-12	Существенных воздействий деятельности на биоразнообразии на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне границ охраняемых природных территорий не оказывается		Нет
EN-13	Охраняемых местообитаний на территории месторождения нет		Нет
EN-14	Охраняемых видов на территории, затрагиваемой деятельностью организации, нет		Нет
<b>АСПЕКТ ВЫБРОСЫ</b>			
Границы аспекта В Отчете представлена информация о результатах воздействия деятельности Общества на атмосферный воздух			
СПМ	Выбросы загрязняющих веществ	68	
EN-15	Выбросы загрязняющих веществ. Выбросы CO <sub>2</sub> от разложения биомассы (полигон ТБО) — 0,060 тыс. т Базовый год не определен в связи с вводом эксплуатацию новых объектов, проведение технического перевооружения, изменение методов проведения плановых остановочных работ, изменение расчета выбросов парниковых газов в связи с вводом СТО «Газпром» 102-2011 Методика — СТО «Газпром» 102-2011 «Инвентаризация выбросов парниковых газов»	68—69	Нет
EN-16	В соответствии с нормативной и методической базой РФ сбор необходимой информации и представление отчетности по косвенным выбросам парниковых газов не осуществляется		Нет
EN-17			Нет





ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАБЕРЕНИЕ
EN-18	Выбросы загрязняющих веществ Числитель — объем выбросов парниковых газов, т Знаменатель — извлеченный природный газ, млн м <sup>3</sup> При расчете коэффициента интенсивности были учтены данные по прямым выбросам парниковых газов Учетный газ — метан	68—69	Нет
EN-19	Выбросы загрязняющих веществ	68—69	Нет
EN-20	Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют		Нет
EN-21	Выбросы загрязняющих веществ	68—69	Да, в части массы выбросов загрязняющих веществ
<b>АСПЕКТ СБРОСЫ И ОТХОДЫ</b>			
Границы аспекта В Отчете представлена информация о сбросах сточных вод, утилизации и переработке отходов как внутри, так и за пределами Организации			
СПМ	Утилизация отходов	69	
EN-22	Водоснабжение Объем внеплановых выбросов равен нулю Повторно сточные воды не использовались Данные по объему сточных вод рассчитаны на основании измерительных приборов учета Данные по качеству сточных вод приведены в соответствии с «Технологическим проектом захоронения промышленных и хозяйственно бытовых стоков на ЮРНГКМ»	70—72	Нет
EN-23	Утилизация отходов Общая масса образованных опасных и неопасных отходов — 515,0613 т с разбивкой по следующим методам обращения: передача подрядной организации — 410,301 т (с учетом 177,855 т, накопленных в 2016 году) в том числе: многократное использование — 0 т; компостирование — 0 т; для использования — 321,605 т; сжигание общей массой (передача подрядной организации для обезвреживания) — 4,515 т; закачка в глубокие подземные горизонты — 0 т; размещение на полигоне, шламовом амбаре — 55,84 т; Иной метод удаления (передано другим организациям) — 28,392 т; Самостоятельно компанией размещено — 254,050 т; Хранение на промплощадке предприятия — 28,515 т; Информация получена на основе стандартных данных подрядчика по обращению с отходами для организации	69—70	Да
EN-24	В 2017 году разливы не зафиксированы		Нет
EN-25	Трансграничная перевозка отходов в Обществе не осуществлялась		Нет
EN-26	Сброс воды в поверхностные водные объекты не осуществлялся. Таким образом, Общество не оказывает негативного влияния на биоразнообразие водных объектов		Нет
OG-5	Утилизация пластовой воды проводилась путем закачки в глубокий поглощающий горизонт		Нет
OG-6	Сжигание и сраствливание метана связано с проведением ремонтных работ и технологией добычи газа Объем факельного сжигания метана — 7 393,276 тыс. м <sup>3</sup> Объем постоянного факельного сжигания метана — 38,45 тыс. м <sup>3</sup> Объем сраствливаемого метана — 608,925 тыс. м <sup>3</sup> Объем постоянно сраствливаемого метана — 0 тыс. м <sup>3</sup> Объем факельного сжигания указан с учетом объема добычи — 161 млн баррелей в нефтяном эквиваленте		Нет
OG-7	Ведение учета и утилизацию отходов бурения осуществляет подрядная организация		Нет
<b>АСПЕКТ СООТВЕТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ</b>			
EN-29	Штрафов и нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований, в 2017 году не зарегистрировано		Нет
<b>АСПЕКТ МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ НА ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОБЛЕМЫ</b>			
EN-34	Жалоб на воздействие на окружающую среду не поступало		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАБЕРЕНИЕ
<b>КАТЕГОРИЯ: СОЦИАЛЬНАЯ</b>			
<b>АСПЕКТ ЗАНЯТОСТЬ</b>			
Границы аспекта Воздействие аспекта Занятость проявляется внутри организации. Тема раскрывает политику Общества в области управления персоналом и социальной поддержки, влияющей на благополучие сотрудников и эффективность производственной деятельности Компании			
СПМ	Кадровая и социальная политика	82	
LA-1	Численность и структура персонала 9,21% — общая текучесть кадров Общества в 2017 году, рассчитанная в соответствии с руководством GRI G-4	85	Да, в части общей текучести кадров
LA-3	Численность и структура персонала	83—85	Нет
<b>АСПЕКТ ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ</b>			
Границы аспекта В Отчете отражено воздействие управления в области охраны труда, производственной безопасности на здоровье и жизнь сотрудников Общества			
СПМ	Безопасность персонала и производства	76	
LA-5	В ОАО «Севернефтегазпром» создана и функционирует Центральная постоянно действующая комиссия по охране труда и промышленной безопасности IV уровня. Состав комиссии 25 человек — руководители подразделений Общества. Комиссия рассматривает вопросы промышленной безопасности, а также охраны здоровья работников предприятия		Нет
LA-6	Охрана здоровья За отчетный период несчастных случаев не зарегистрировано Коэффициент отсутствия на рабочем месте составляет 2,4%	77—78	Да, в части количества несчастных случаев и коэффициента отсутствия на рабочем месте
LA-7	Безопасность персонала и производства В Компании не числятся работники, занятые профессиональной деятельностью, сопряженной с высоким травматизмом или высоким риском заболеваемости определенными болезнями В 2016 году в Компании было выявлено 18 рабочих мест с вредным классом условий труда В 2017 году аудит не проводился		Нет
LA-8	Взаимоотношения работников и Общества строятся на основании Коллективного договора		Нет
<b>АСПЕКТ ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ</b>			
Границы аспекта Подход Общества к организации подготовки и обучения персонала влияет на профессиональную квалификацию сотрудников, эффективность деятельности Компании и проявляется внутри организации. В Отчете раскрывается информация о результатах реализации программ повышения квалификации и оценки компетентности сотрудников Общества			
СПМ	Безопасность персонала и производства Кадровая и социальная политика	89	
LA-9	Развитие персонала и управление эффективностью труда	89—90	Да, в части среднегодового количества часов обучения с разбивкой по полу и категориям сотрудников
LA-11	Развитие персонала и управление эффективностью труда Формирование кадрового резерва и работа с молодыми специалистами	91	Нет
<b>АСПЕКТ РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ</b>			
G4-LA12	Численность и структура персонала	82—85	Нет





ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
<b>АСПЕКТ МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ НА ПРАКТИКУ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ</b>			
G4-LA16	Управление персоналом	86	Нет
<b>АСПЕКТ НЕДОПУЩЕНИЕ ДИСКРИМИНАЦИИ</b>			
G4-HR3	Управление персоналом	86	Нет
<b>АСПЕКТ ДЕТСКИЙ ТРУД</b>			
G4-HR5	Управление персоналом		Нет
<b>АСПЕКТ ПРИНУДИТЕЛЬНЫЙ И ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ТРУД</b>			
G4-HR6	Управление персоналом		Нет
<b>АСПЕКТ ПРАВА КОРЕННЫХ И МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ</b>			
Границы аспекта Результаты взаимодействия с местными сообществами проявляются за пределами Организации. За счет реализации программ взаимодействия с общественностью Компания успешно осуществляет мероприятия по поддержке экономического развития и сохранению культуры и обычаев коренных малочисленных народов			
СПМ	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95	
HR-8	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95—102	Да
OG-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95—102	Нет
<b>АСПЕКТ МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ НА НАРУШЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА</b>			
HR-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	102	Нет
<b>АСПЕКТ МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА</b>			
SO-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95—102	Нет
OG-10	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95—102	Нет
<b>АСПЕКТ ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ</b>			
SO-4	Этика и добросовестность	130—131	Нет
SO-5	Этика и добросовестность	130—131	Нет
<b>АСПЕКТ ВЫНУЖДЕННОЕ ПЕРЕСЕЛЕНИЕ</b>			
OG-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	95—102	Нет
<b>АСПЕКТ ЦЕЛОСТНОСТЬ АКТИВОВ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ</b>			
Границы аспекта Производственная безопасность влияет на здоровье сотрудников, экологию и эффективность производственных процессов. Воздействия аспекта «Целостность активов и технологическая безопасность» отражены в Отчете в контексте проявления внутри Организации			
СПМ	Безопасность персонала и производства	76	
OG-13	Безопасность персонала и производства Аварий и инцидентов на объектах Общества не зарегистрировано	76—81	Да, в части количества аварий
<b>АСПЕКТ МАРКЕТИНГОВЫЕ КОММУНИКАЦИИ</b>			
PR-7	В 2017 году не выявлены случаи несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство		Нет

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

ПОКАЗАТЕЛЬ	МЕТОДИКА РАСЧЕТА И ГРАНИЦЫ
Текущая численность кадров	Коэффициент текучести кадров рассчитан в соответствии с двумя методиками: 1) методика ПАО «Газпром»: отношение количества выбывших по собственному желанию и без уважительной причины сотрудников к среднесписочной численности за отчетный период (раздел «Численность и структура персонала»); 2) методика Руководства GRI: отношение количества всех выбывших сотрудников к численности сотрудников на конец отчетного периода (Приложение 2. «Указатель содержания GRI»). Показатель учитывает сотрудников всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета.
Количество несчастных случаев с персоналом	При расчете количества несчастных случаев за 2017 год учитывались травмы всех типов тяжести, вызвавшие у работника потерю трудоспособности на срок не менее одного дня. Показатель учитывает сотрудников всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета.
Масса выбросов загрязняющих веществ	Масса выбросов загрязняющих веществ представляет собой сумму выбросов оксидов азота, оксидов серы, метана, окиси углерода, летучих органических соединений и твердых веществ, выраженную в тоннах. Расчет произведен по источникам выбросов Компании, расположенным на ЮРНГКМ.
Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	Общий объем забираемой воды рассчитан как суммарный объем забранных подземных, пластовых и приобретенных (муниципальных) вод. Расчет включает потребление воды подразделениями Компании в п. Уренгой, г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Общая масса образования отходов	Общая масса отходов рассчитана как суммарная масса отходов всех классов опасности, образованных в подразделениях компании в п. Уренгой, г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Общее потребление энергии	Суммарный объем потребления энергии включает в себя потребление невозобновляемых видов топлива (природный газ на производство энергии, бензин, дизельное топливо и керосин), приобретенную электроэнергию за вычетом энергии, проданной сторонним организациям, и приобретенное тепло. Объем потребления энергии каждого вида переведен в ГДж с учетом коэффициентов пересчета. Показатель включает в себя потребление энергии подразделениями компании в п. Уренгой, г. Новый Уренгой и на ЮРНГКМ.
Доля проведенных конкурентных отборов в общей сумме закупок	Доля проведенных конкурентных отборов рассчитана как отношение суммы по договорам, заключенным с контрагентом — победителем конкурентной закупки, к общей сумме заключенных договоров за отчетный период. Показатель учитывает закупки всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета. Показатель рассчитан с учетом НДС. К закупкам отчетного года относятся закупки по договорам с датой заключения, относящейся к отчетному году. Договоры, предполагающие исполнение в течение нескольких лет, учитываются в году заключения в полной сумме.
Количество случаев обращений о нарушениях прав коренных народов Севера	Случаи обращений о нарушениях прав коренных народов Севера за отчетный период рассчитаны на основании записей в едином журнале приема обращений и отзывов, в котором консолидированы все входящие обращения от заинтересованных сторон. Показатель учитывает случаи обращений о нарушениях прав коренных народов Севера, поступившие во все подразделения Компании в соответствии с границами Отчета.
Коэффициент отсутствия на рабочем месте	Коэффициент отсутствия на рабочем месте рассчитан как отношение календарных дней отсутствия к общему рабочему времени, фактически отработанному рабочей силой за отчетный период.
Среднегодовое количество часов обучения на одного сотрудника с разбивкой по полу и категориям сотрудников	Показатель рассчитывается 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 показателя учитывалась экономия по электроэнергии и природному газу за отчетный период.





## ПРИЛОЖЕНИЕ 4 ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ИТОГАМ ПРОВЕДЕНИЯ ВНЕШНЕГО ЗАВЕРЕНИЯ

### ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ НЕЗАВИСИМОЙ АУДИТОРСКОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ВЫБРАННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ, РАСКРЫТЫХ В ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЗА 2017 ГОД

#### ВВЕДЕНИЕ

Настоящий отчет адресован руководству ОАО «Севернефтегазпром».

Объектом подтверждения является информация об устойчивом развитии, включенная в Годовой отчет ОАО «Севернефтегазпром» за 2017 год (далее — Отчет), а именно выбранные двенадцать существенных показателей деятельности в области устойчивого развития, раскрытые в Отчете (далее — Выбранные показатели):

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

#### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

#### ОБЪЕМ, КРИТЕРИИ И УРОВЕНЬ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ

Критерием нашей проверки являлось соответствие Выбранных показателей требованиям Руководства по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» GRI G4.

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

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

#### МЕТОДОЛОГИЯ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ

В рамках работы мы выполнили следующие процедуры:

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

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

#### ГРАНИЦЫ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ

Подтверждение проводилось исключительно в отношении данных за 2017 год. Оценка надежности представленной в Отчете информации о результативности проводилась в отношении соответствия Выбранных показателей требованиям Руководства по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» GRI G4. В отношении показателей количественного характера проводится оценка соответствия предоставленным нам документам внешней и внутренней отчетности.

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

#### ВЫВОДЫ

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

В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных отклонений Выбранных показателей, раскрывающих информацию об устойчивом развитии ОАО «Севернефтегазпром», от требований Руководства по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» GRI G4.



### ЗАЯВЛЕНИЕ О КОМПЕТЕНТНОСТИ И НЕЗАВИСИМОСТИ

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

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

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



Москва, 9 апреля 2018 года





## ФОРМА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

### УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Вы ознакомились с Годовым отчетом ОАО «Севернефтегазпром» за 2017 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 2017 год: \_\_\_\_\_

9. Заинтересованы ли Вы или Ваша организация в диалогах по подготовке Отчета об устойчивом развитии Общества за 2018 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 2018 год: \_\_\_\_\_

11. К какой группе заинтересованных лиц Вы относитесь:

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

12. Оставьте свои контактные данные: \_\_\_\_\_

13. Какой способ связи Вам предпочтителен: \_\_\_\_\_

#### Пожалуйста, направьте данную форму по адресу:

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

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

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

