



севернефтегазпром



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2016

ГODOBOЙ ОТЧЕТ **2016**





## Введение

В представленном Годовом отчете раскрыта информация о результатах производственно-хозяйственной деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром», Общество, Компания) за 2016 год и приоритетных направлениях развития, обеспечивающих достижение стратегических целей и устойчивого развития 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 методов, 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»). Значимость и полнота 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	11	<b>ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ</b>	108	
	<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>	109 110 110 114 116 117 117	
2	<b>КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2016 ГОДА</b>	5				
3	<b>КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2016 ГОДА</b>	6				
4	<b>ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ</b>	10				
5	<b>ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА</b>	12	12	<b>УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ</b>	118	
	<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 25 26 27		<ul style="list-style-type: none"> <li>Уставный капитал</li> <li>Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества</li> </ul>	120 121	
6	<b>МНОГОСТАДИЙНЫЙ ГИДРОРАЗРЫВ ПЛАСТА</b>	30		13	<b>СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ</b>	122
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Применение передовых технологий для разработки залежей с трудноизвлекаемыми запасами</li> </ul>	31		<ul style="list-style-type: none"> <li>Отраслевые риски</li> <li>Финансовые риски</li> <li>Правовые риски</li> </ul>	124 126 126	
7	<b>ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ</b>	34		14	<b>СВЕДЕНИЯ (ОТЧЕТ) О СОБЛЮДЕНИИ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ</b>	128
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Интеллектуальная собственность</li> <li>Рационализаторская деятельность</li> <li>Популяризация инновационной деятельности</li> </ul>	35 37 38		<ul style="list-style-type: none"> <li>Этика и добросовестность</li> </ul>	132	
8	<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>	42		15	<b>ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ</b>	134
				<ul style="list-style-type: none"> <li>Регистрационные сведения</li> </ul>	134	
9	<b>ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	50		16	<b>ЗАКЛЮЧЕНИЕ</b>	136
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Основные финансовые показатели</li> <li>Показатели Отчета о финансовых результатах</li> <li>Обязательства по Договору проектного финансирования</li> <li>Движение денежных средств за отчетный период</li> <li>Основные финансовые коэффициенты</li> </ul>	51 52 60 62 63		<ul style="list-style-type: none"> <li>Принципы определения содержания Отчета</li> <li>Раскрытие информации</li> <li>Приложение 1. Перечень совершенных Обществом в 2016 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками</li> <li>Приложение 2. Указатель содержания 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> </ul>	137 139 139 145 151 152	
10	<b>УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ</b>	66				
	<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>	67 70 77 80 86 98				



## Обращение Председателя Совета директоров

**В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» АКТИВНО ПРИМЕНЯЕТ ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ, ЧТО ПОЗВОЛЯЕТ КОМПАНИИ ЗАНИМАТЬ ПОЗИЦИЮ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ЛИДЕРА, УДЕЛЯЯ ПРИ ЭТОМ ДОЛЖНОЕ ВНИМАНИЕ СНИЖЕНИЮ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ РИСКОВ, ОХРАНЕ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, БЕРЕЖНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПРИРОДНЫХ И ЭНЕРГОРЕСУРСОВ.**

### Уважаемые акционеры!

В 2016 году ОАО «Севернефтегазпром» продемонстрировало способность добиваться хороших результатов, умение адаптироваться в условиях низких цен на углеводородное сырье. Компания сохранила высокие темпы выполнения производственных программ, укрепила ресурсную базу, нарастила производственные мощности, подтвердила свою финансовую устойчивость, фундаментом которой являются запасы природного газа на Южно-Русском нефтегазовом месторождении.

В целях повышения эффективности разработки месторождения ОАО «Севернефтегазпром» активно применяет инновационные технологии, что позволяет Компании занимать позицию технологического лидера, уделяя при этом должное внимание снижению экологических рисков, охране труда и промышленной безопасности, бережному использованию природных и энергоресурсов.

Этот год для Компании стал временем создания платформы для дальнейшего успешного развития. Важным достижением 2016 года стало формирование компетентной управленческой команды, собранной сегодня в ОАО «Севернефтегазпром». Новый менеджмент приложил серьезные усилия по совершенствованию системы корпоративного управления, повышению прозрачности и эффективности производства. Одной из его ключевых задач являлось достижение Компанией роста финансовых показателей. Фактические результаты

работы в отчетном году показали, что поставленная задача выполнена и в 2017 году руководство ОАО «Севернефтегазпром» продолжит курс на дальнейшее достижение выбранных стратегических целей.

Важнейшим фактором успеха являются слаженные действия всего коллектива. Стабильность, отсутствие социальной напряженности, создание условий для полной реализации потенциала каждого сотрудника — приоритетные задачи руководства ОАО «Севернефтегазпром». Деятельность Компании не ограничивается рамками решения корпоративных вопросов. Ее политика нацелена и на решение качественного социально-экономического развития территорий присутствия, всего региона в целом.

От имени Совета директоров выражаю благодарность команде Компании за целеустремленность и добросовестный труд. Уверен, ОАО «Севернефтегазпром» имеет все возможности в полной мере реализовать свой потенциал и достичь весомых результатов.

С уважением,  
Александр Медведев,

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



## Обращение генерального директора

**ОДНИМ ИЗ ВАЖНЕЙШИХ ДОСТИЖЕНИЙ КОМПАНИИ 2016 ГОДА СТАЛА ДОБЫЧА 200 МЛРД М<sup>3</sup> ГАЗА ИЗ НЕДР ЮЖНО-РУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.**

### Уважаемые коллеги, акционеры, партнеры!

В отчете, который вы держите в руках, представлена информация о деятельности ОАО «Севернефтегазпром» за 2016 год. Работа Компании осуществлялась в соответствии с утвержденной концепцией и была направлена на создание условий для ее дальнейшего устойчивого развития. С целью продвижения интересов Компании в 2016 году мы активно использовали возможности участия в форумах, конференциях, конгрессах, где открыто делились своими достижениями и планами на будущее.

Одним из важнейших достижений Компании 2016 года стала добыча 200 млрд м<sup>3</sup> газа из недр Южно-Русского месторождения. Не случайно проект разработки Южно-Русского нефтегазового месторождения в рамках ежегодного форума, проходящего на Ямале, стал победителем в номинации «Перспективный проект». ОАО «Севернефтегазпром» активно развивает приоритетные направления деятельности производства. Были закончены строительством и введены в эксплуатацию поглощающая скважина № 3-П, наблюдательные скважины №№ Р-50, Р-51, Р-52, Р-53, Р-55, Р-42. Проведено обустройство эксплуатационной скважины № 1902 на туронские газовые залежи Южно-Русского нефтегазового месторождения. Выполнены работы по реконструкции газоперекачивающих агрегатов № 1–4 Дожимного компрессорного цеха № 1. Эти мероприятия позволят Компании сохранить проектные показатели добычи газа на уровне 25 млрд м<sup>3</sup>, повысить эффективность производства. Так, валовая добыча газа в 2016 году составила 25 124 млн м<sup>3</sup>, или 100,1% от планового показателя.

Суммарная добыча туронского газа из недр Южно-Русского нефтегазового месторождения достигла 471,6 млн м<sup>3</sup>. Операционная прибыль ОАО «Севернефтегазпром» за 2016 год составила 18 611 млн руб.

Отмечу, что все это стало возможным благодаря профессионализму работников ОАО «Севернефтегазпром». Человек — основа любого предприятия, и я уверен, что с целеустремленной и компетентной командой мы добьемся всех поставленных целей. Я благодарю работников, акционеров, членов Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» за доверие, поддержку и готовность к дальнейшей плодотворной работе на благо нашей Компании.

С уважением,  
Владимир Дмитрук,

генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»



## Ключевые события 2016 года



## ЯНВАРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» отметило успехами в производственной деятельности 18-летие Общества.

В ОАО «Севернефтегазпром» утверждена программа мероприятий по проведению Года охраны труда в 2016 году.



## ФЕВРАЛЬ

В ОАО «Севернефтегазпром» подведены результаты работы интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности и системы энергетического менеджмента за 2015 год.

Работники ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие во Всероссийской научно-технической конференции «Актуальные проблемы развития нефтегазового комплекса России».



## МАРТ

ОАО «Севернефтегазпром» и Правительство Ямало-Ненецкого автономного округа подписали Дополнительное соглашение о реализации в 2016 году Соглашения о сотрудничестве между Правительством округа и Компанией, заключенного на период с 2013 по 2017 год.

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» принял участие в заседании Экспертного совета по нефтепользованию Ямало-Ненецкого автономного округа.

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация г. Новый Уренгой заключили соглашение о сотрудничестве на 2016 год.



## АПРЕЛЬ

Комитет по техническим вопросам Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» рассмотрел отчет по работам мониторинга Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения и авторского сопровождения проекта разработки сеноманской залежи, а также опытно-промышленной эксплуатации туронской залежи, вопросы об изменении пунктов лицензионного соглашения, касаемых доразведки и ввода в опытно-промышленную эксплуатацию юрских залежей Южно-Русского и Ярового месторождений.

ОАО «Севернефтегазпром» стало участником X Газового форума «Газ. Нефть. Новые технологии — Крайнему Северу».

Комитет по техническим вопросам Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» рассмотрел проект Годового отчета Общества за 2015 год.



## МАЙ

На Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении добыто 200 млрд м<sup>3</sup> газа.

Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром» рассмотрел и предварительно утвердил Годовой отчет Общества за 2015 год.

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» принял участие в XIV ежегодном Общем собрании Международного Делового Конгресса.

Глобальная инициатива по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI) подтвердила корректность расположения показателей с G4-17 по G4-27 как в тексте, так и в Указателе содержания GRI Годового отчета Общества за 2015 год (Materiality Disclosures Service).



## ИЮНЬ

Проведена «Почетная вахта» с награждением работников, чья трудовая деятельность и профессиональное мастерство внесли особый вклад в процесс достижения производственных показателей и обеспечения стабильной работы промысла. К этому событию было приурочено открытие нового офиса Компании в г. Новый Уренгой.



## ИЮЛЬ

Проект разработки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «Севернефтегазпром» стал победителем в номинации «Перспективный проект» в рамках Форума «Ямал Нефтегаз 2016».



## АВГУСТ

В ОАО «Севернефтегазпром» определен лучший оператор по добыче нефти и газа.



## Ключевые события 2016 года



### СЕНТЯБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» досрочно исполнило свои обязательства по договору проектного финансирования от 16 марта 2011 года и погасило остаток задолженности перед консорциумом иностранных банков и «Газпромбанк» (АО).

ОАО «Севернефтегазпром» заняло третье место во всероссийском конкурсе на лучшую организацию работ в области сокращения выбросов парниковых газов «Климат и ответственность».

Комитет по техническим вопросам Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» рассмотрел отчет об исполнении Годовой программы работ и бюджета Общества за 1-е полугодие 2016 года, а также отчет о выполнении работ по пересчету запасов туронской залежи.

Южно-Русскому нефтегазо-конденсатному месторождению ОАО «Севернефтегазпром» вручен памятный знак «Первая скважина».



### ОКТАБРЬ

Представители ОАО «Севернефтегазпром» приняли участие в VI заседании Петербургского Международного Газового Форума.

Делегация ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в международной конференции на базе ООО «Газпром ВНИИГАЗ», посвященной современным техническим инновационным решениям.

Комитет по техническим вопросам Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» рассмотрел отчет об исполнении Годовой программы работ и бюджета Общества на 2017 год, прогноз на плановый период 2018–2019 годов.



### НОЯБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в Экспертном совете по недропользованию Ямало-Ненецкого автономного округа, посвященном вопросам деятельности недропользователей в сфере охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на территории автономного округа в 2015, 2016 годах и планам до 2018 года.

В ОАО «Севернефтегазпром» успешно завершился ресертификационный аудит системы экологического менеджмента на соответствие новой версии международного стандарта ISO 14001:2015.

Проведен надзорный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, профессионального здоровья и безопасности (ИСМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2008, стандарта BS OHSAS 18001:2007, а также надзорный аудит системы энергетического менеджмента (СЭМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

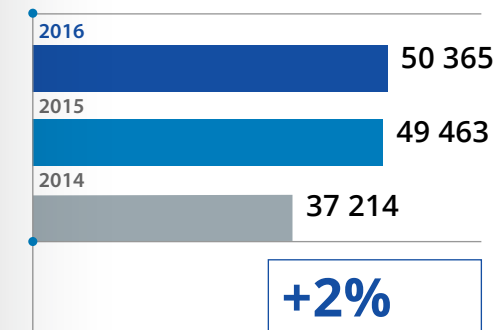
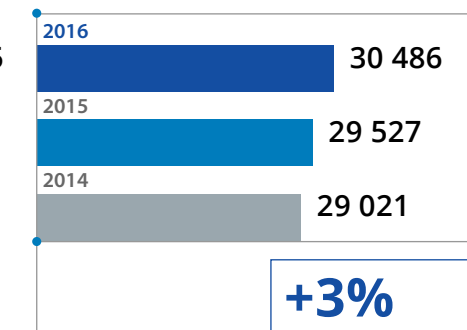
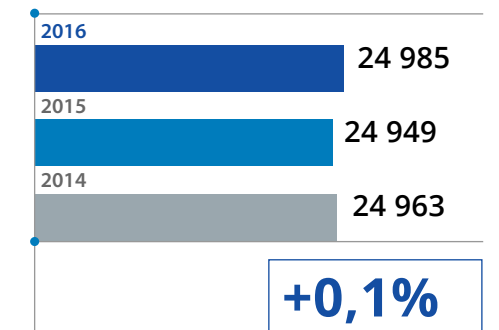
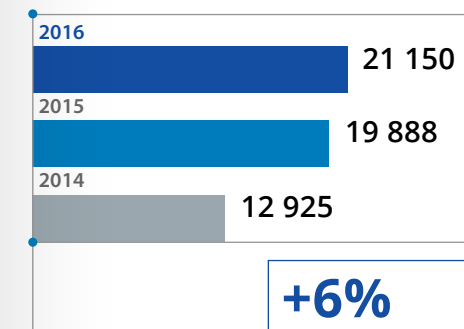
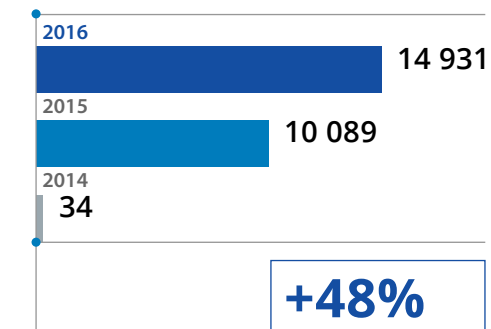
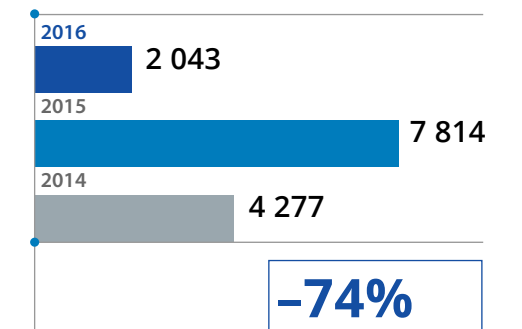
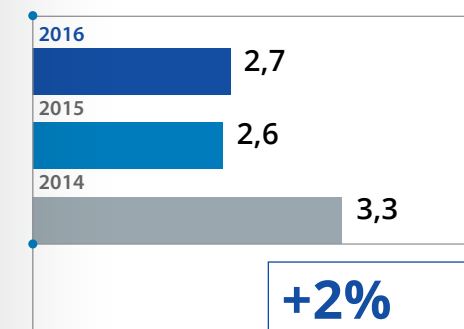
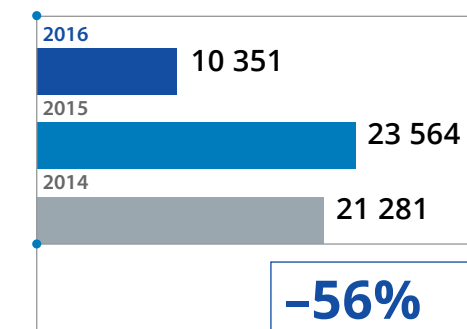
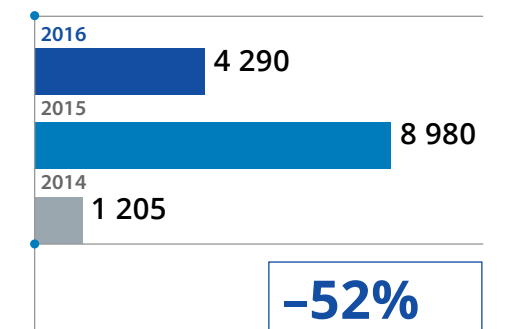


### ДЕКАБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» и Правительство ЯНАО подписали соглашение о сотрудничестве на 2017 год.

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



Ключевые показатели  
2016 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.

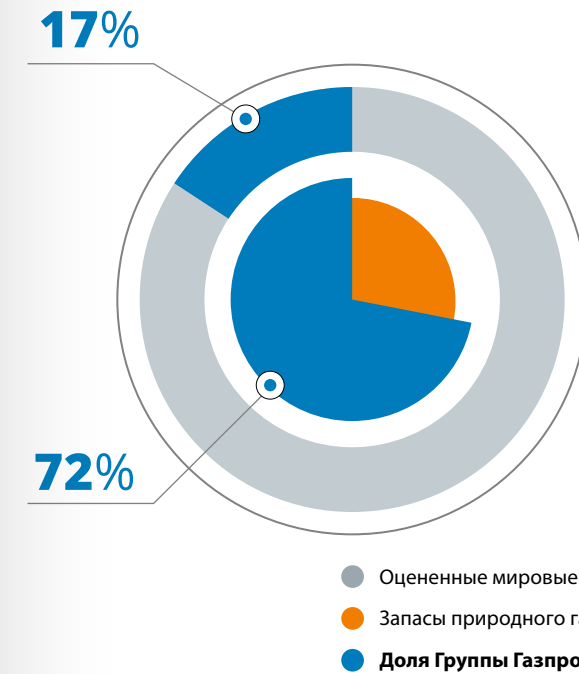
КЛЮЧЕВЫМ ПРОЕКТОМ КОМПАНИИ ЯВЛЯЕТСЯ РАЗРАБОТКА И ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, КОТОРОЕ ОТНОСИТСЯ К ЧИСЛУ КРУПНЕЙШИХ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ РОССИИ.

ГАЗОВЫЙ ПРОМЫСЕЛ ЮЖНО-РУССКОГО 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.

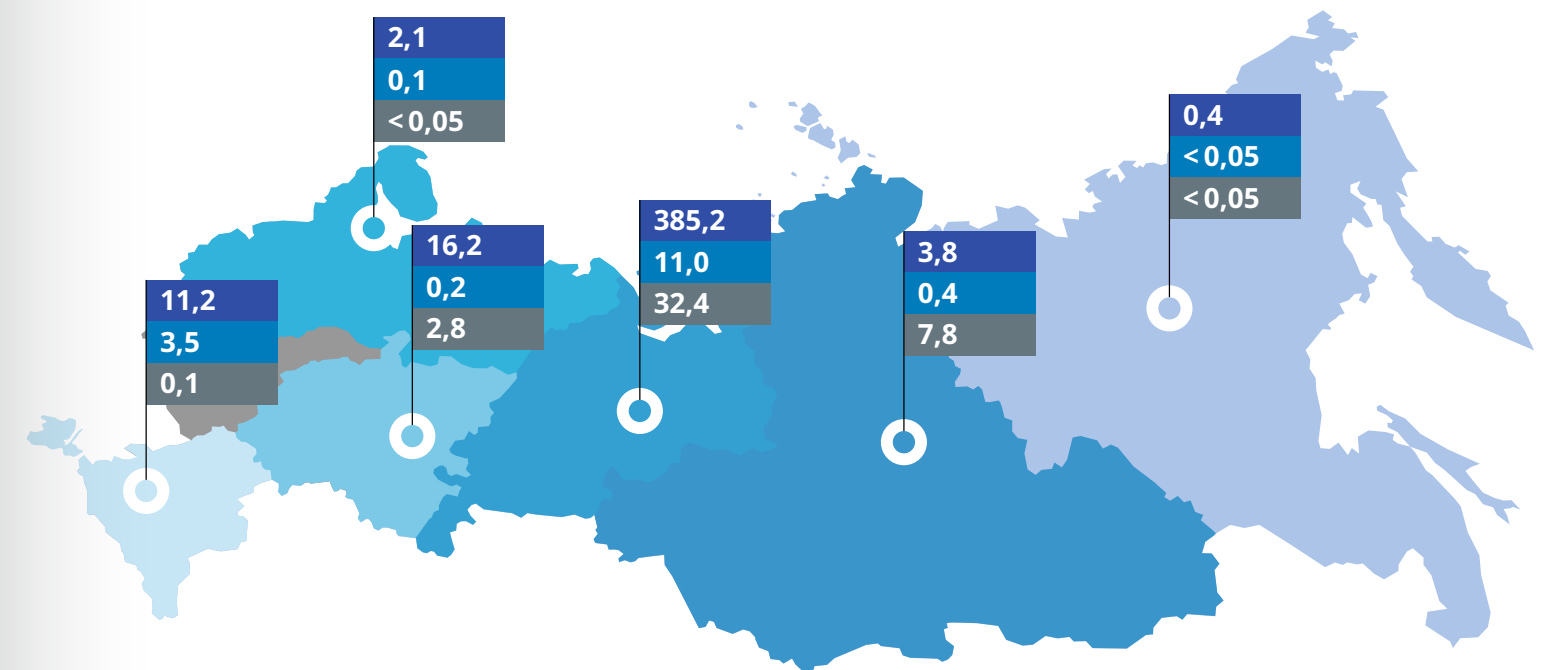
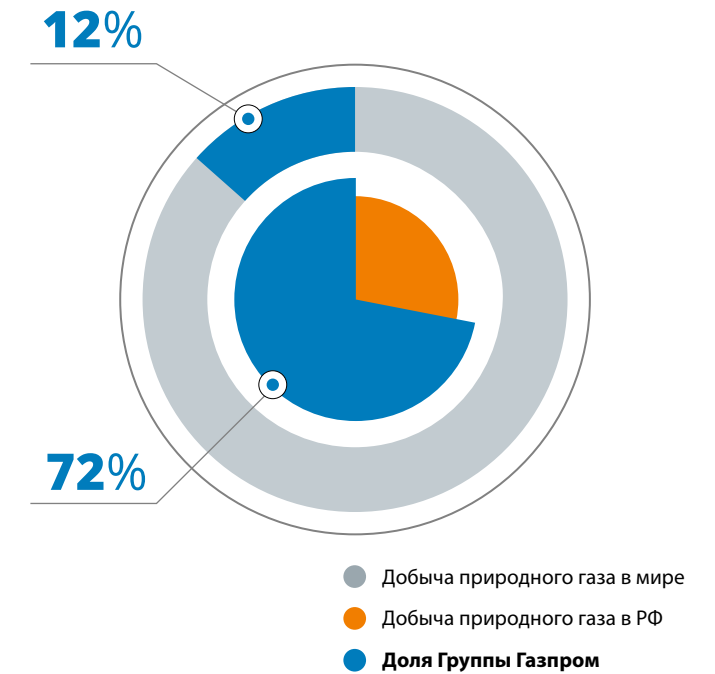


# 4

### ВЕЛИЧИНА ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ\*



### ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ\*



ВСЕГО\*:

419,5

15,3

44,0

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

Основным центром добычи газа на территории РФ остается Уральский федеральный округ. По итогам 2015 года предприятиями Группы Газпром на территории округа добыто 385,2 млрд м³ природного газа.

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





ОАО «Севернефтегазпром» — прогрессирующее 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 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 Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

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;

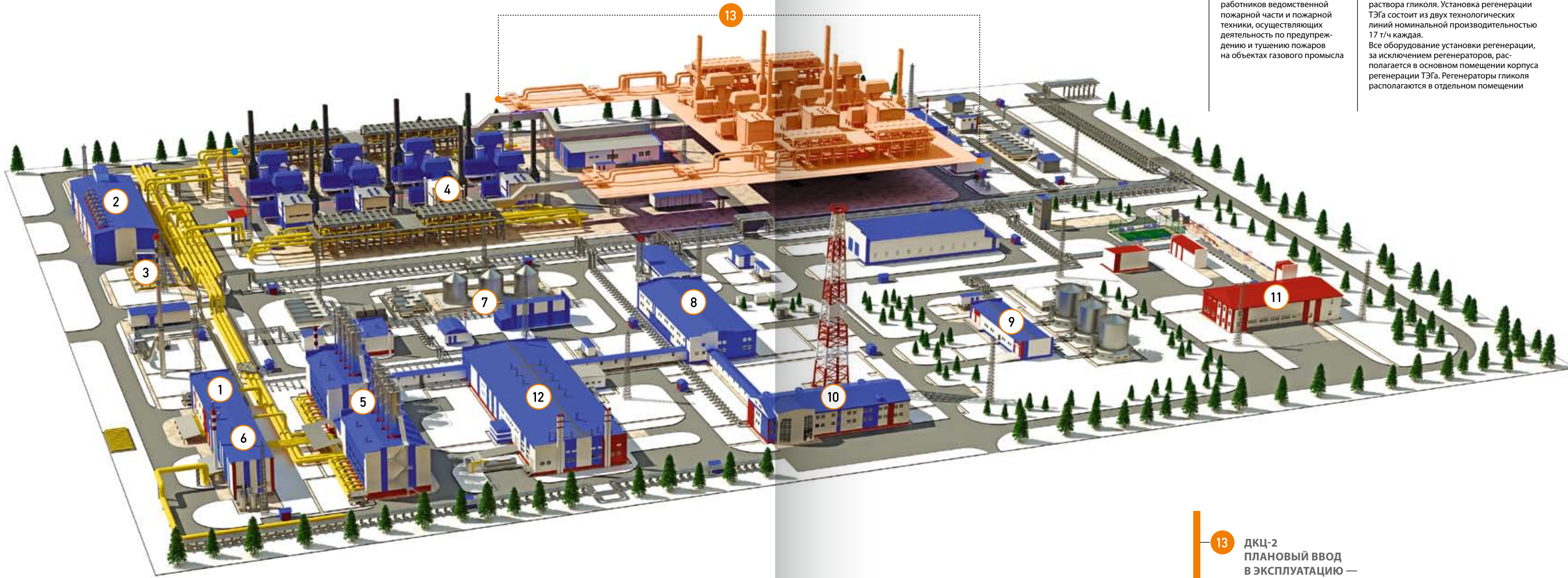
безупречное соблюдение и совершенствование интегрированной системы менеджмента (ИСМ) и системы энергетического менеджмента, отвечающих требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2015, ISO 50001:2011, OHSAS 18001-2007, с целью эффективного управления качеством, охраны труда, экологической 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 **ВОДООЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ (ВОС)**  
предназначены для подготовки воды хозяйственно-питьевого назначения, хранения производственно-противопожарных запасов воды, подачи воды в отдельные сети производственно-противопожарного и хозяйственно-питьевого водоснабжения ГП
- 10 **СЛУЖЕБНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ БЛОК**  
двухэтажное сооружение, оборудованное системами электроснабжения, вентиляции, водоснабжения, отопления, канализации. В состав блока входят просторный вестибюль, 55 помещений различного назначения для администрации и персонала газового промысла, главный щит управления добычей, подготовкой и транспортировкой газа, химико-аналитическая лаборатория, столовая для дежурного персонала газового промысла
- 11 **ПОЖАРНОЕ ДЕПО**  
комплекс помещений, предназначенных для размещения работников ведомственной пожарной части и пожарной техники, осуществляющих деятельность по предупреждению и тушению пожаров на объектах газового промысла
- 12 **УСТАНОВКА РЕГЕНЕРАЦИИ ТЭГ**  
предназначена для восстановления требуемой концентрации насыщенного раствора гликоля. Установка регенерации 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 ДКЦ-2 ПЛАНОВЫЙ ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ — 2021 ГОД



## СОВРЕМЕННЫЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ — ЗАЛОГ УСПЕШНОЙ РАБОТЫ

Ресурсная база Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения — гарантия стабильной добычи и потенциал для многолетнего поступательного развития, обеспечивающего бесперебойное снабжение потребителей. Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в северо-восточной части Западной Сибири, является одним из крупнейших в России по объемам запасов.

**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  
25  
26  
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, ВВЕДЕНО В РАЗРАБОТКУ В 2007 ГОДУ, ЯРОВОЕ И ЗАПАДНО-ЧАСЕЛЬСКОЕ, ЧИСЛЯЩИЕСЯ НА ГОСУДАРСТВЕННОМ БАЛАНСЕ КАК РАЗВЕДЫВАЕМЫЕ.

По состоянию на 31.12.2016 года все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены полностью. В соответствии с Приказом Федерального агентства по недропользованию № 177 от 27.02.2015 года «О проведении разовой актуализации лицензий на право пользования недрами» с целью выполнения Поручения Президента РФ от 12.02.2015 года № 254-Пр в 2016 году проведена актуализация лицензии и внесены изменения. Изменения к лицензии СЛХ 11049 НЭ зарегистрированы 15.11.2016 года рег. № 5509.

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

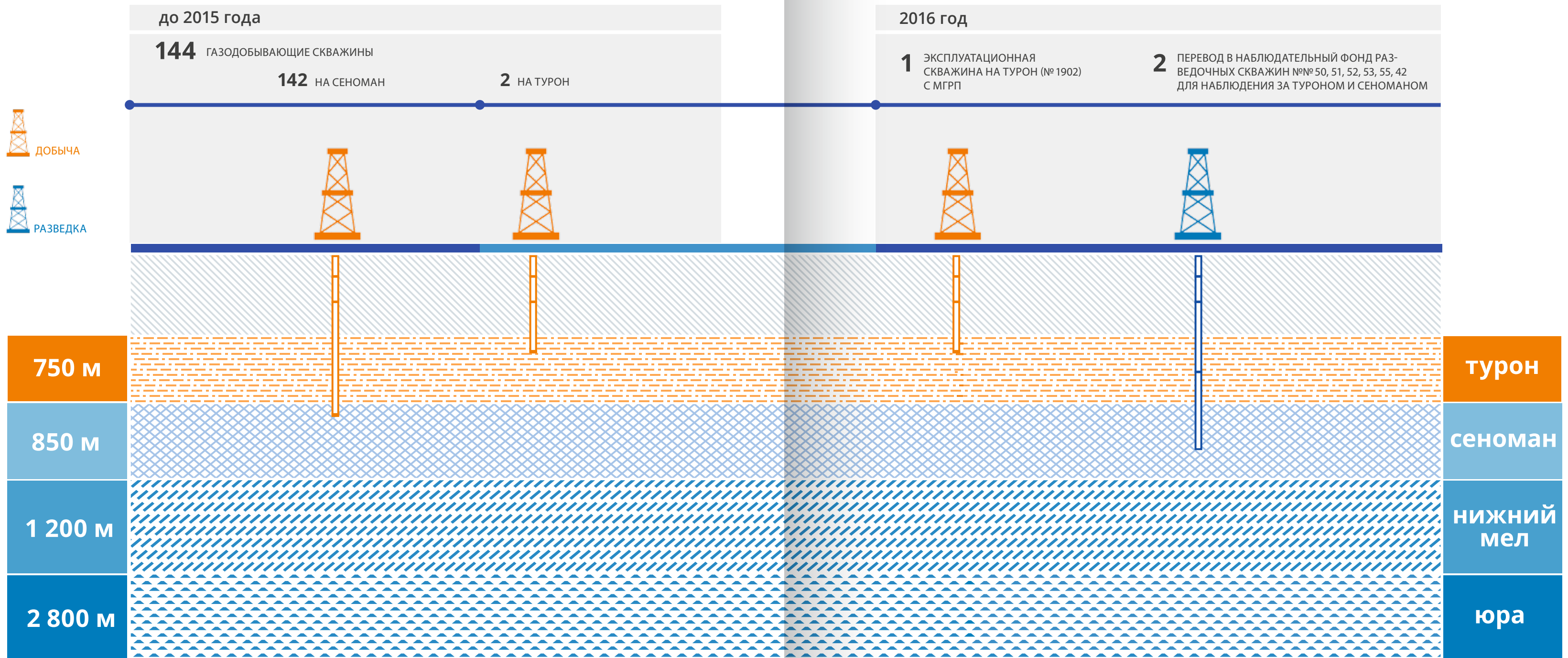
МЕСТОРОЖДЕНИЕ	ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2016 ГОДА					
	ГАЗ, МЛРД М <sup>3</sup>		КОНДЕНСАТ, МЛН Т		НЕФТЬ, МЛН Т	
	A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub>	A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub>	A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub>
Южно-Русское месторождение	822,027	125,206	–	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	832,791	135,753	0,369	4,039	11,019	35,826

### ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ ПО КАТЕГОРИЯМ A+B<sub>1</sub>+C<sub>1</sub> И B<sub>2</sub>+C<sub>2</sub> ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

УГЛЕВОДОРОДЫ	ЗАПАСЫ НА 01.01.2016 ГОДА		ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАПАСАХ В 2016 ГОДУ						ЗАПАСЫ НА 31.12.2016 ГОДА		
	A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub>	ДОБЫЧА + ПОТЕРИ	РАЗВЕДКА		ПЕРЕОЦЕНКА		ПЕРЕДАЧА		A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub>
				A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub>	A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub>	A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub>		
Нефть, млн т	11,019	35,666	–	–	–	–	–	–	0,160	11,019	35,826
Газ, млрд м <sup>3</sup>	857,339	135,706	25,149	–	–	–	–	0,601	0,047	832,791	135,753
Конденсат, млн т	0,255	4,039	–	–	–	–	–	0,114	–	0,369	4,039



# СЫРЬЕВАЯ БАЗА ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



## ТУРОН

**35%** 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

**47%** от суммарных запасов

### ОСНОВНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ОБЪЕКТ

- ▶ Залежь отличается большой эффективной толщиной и резкой горизонтальной и вертикальной неоднородностью.

## НИЖНИЙ МЕЛ

**16%** 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

**2%** 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	2016	
	ПРОЕКТ	ФАКТ
Годовой отбор газа, млрд м <sup>3</sup> /год	25,320	25,149
в том числе:		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	25,100	24,984
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,220	0,166
Накопленный отбор газа, млрд м <sup>3</sup>	215,912	216,076
в том числе:		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	215,300	215,547
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,612	0,529
Отбор газа от нач. балансовых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	32,4	32,4
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,18	0,16
Отбор газа за 2016 год от нач. балансовых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК <sub>1</sub> )	3,77	3,76
Турон (Т <sub>1-2</sub> )	0,065	0,049
Ввод скважин, шт.:	8	8
Добывающих	1	1
Наблюдательных	6	6
Поглощающих	1	1
Фонд скважин на конец года, шт.:	176	176
Добывающих,	145	145
в том числе:		
Действующих	145	145
Наблюдательных	28	28
Поглощающих	3	3
Мощность ДКС, МВт	8*16	8*16
Коэффициент эксплуатации скважин	0,95	0,97
Коэффициент использования фонда скважин	1	1

Показатели разработки сеноманской и туронской газовых залежей соответствуют проектным значениям. Ежегодно проектным институтом ООО «ТюменНИИгипрогаз» выполняется авторское сопровождение проектов разработки.

В 2016 году проектным институтом ООО «ТюменНИИгипрогаз» начаты работы по выполнению комплексного «Технологического проекта по разработке сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского НГКМ».

## Геологоразведочные работы

**В 2016 ГОДУ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ НА ТЕРРИТОРИИ ЮЖНО-РУССКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА ПРОВОДИЛИСЬ В СООТВЕТСТВИИ С УСЛОВИЯМИ ЛИЦЕНЗИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ И НА ОСНОВАНИИ УТВЕРЖДЕННОГО ПАО «ГАЗПРОМ» ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ЗАДАНИЯ.**

### СТРОИТЕЛЬСТВО ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН

Строительство геологоразведочных скважин проводилось на основании утвержденной проектной документации: «Строительство разведочных скважин №№ Р-50, Р-51, Р-52, Р-53, Р-54, Р-55 на Южно-Русском НГКМ», разработанной ООО «ТюменНИИгипрогаз» в 2013 году.

В 2016 году проводились работы по завершению строительства двух разведочных скважин:

на скважинах №№ Р-53, Р-55 проведено испытание 6 объектов, в том числе 5 продуктивных, выполнены заключительные работы, скважины переведены в наблюдательный фонд;

на скважинах №№ Р-50, Р-51, Р-52, Р-42 проведены работы по расконсервации и переводу в наблюдательный фонд.



Испытание скважин сопровождалось геофизическими исследованиями и работами по отбору проб пластовых флюидов.

ООО «ТюменНИИгипрогаз» завершена разработка проектной документации на строительство разведочных скважин №№ Р-61, Р-62 на юрские отложения.



## НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ТЕМАТИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Научно-технические и тематические исследования проводились согласно утвержденного 01.08.2015 года геологического задания:

завершено выполнение работ по «Пересчету начальных запасов свободного газа туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения по состоянию на 01.01.2016 года». Представление работы на рассмотрение в ФБУ «ГКЗ» намечено на 4-й квартал 2017 года совместно с комплексным проектом разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

разработано и направлено на экспертизу в Западно-Сибирском территориальном отделении ФБУ «РОСГЕОЛЭКСПЕРТИЗА» Дополнение к проекту доразведки Южно-Русского лицензионного участка;

завершены лабораторные исследования изолированного керна, отобранного в разведочных скважинах №№ Р-53, Р-55;

завершены лабораторные исследования пластовых флюидов, отобранных в разведочных скважинах №№ Р-53, Р-54;

начаты работы по пересчету начальных запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения по состоянию на 01.01.2017 года. В отчетном периоде завершены 4 этапа, работа будет продолжена в 2017 году;

выполнялись работы по систематизации и хранению кернового материала.



## Эксплуатационное бурение

В рамках программы «Освоение трудноизвлекаемых запасов газа в туронской залежи» в 2016 году:

ООО «Газпром бурение» завершило строительство эксплуатационной скважины № 1902 — выполнены работы по испытанию, демонтажу, рекультивации площадки скважины. Проведен многостадийный гидроразрыв пласта (ГРП) — ФК «Халлибуртон Интернэшнл ГмбХ», сейсмомониторинг при ГРП — ООО «Геосейс-Сервис», геофизическое сопровождение строительства скважины осуществляло ООО «Газпром георесурс». По состоянию на 31.12.2016 года скважина введена в эксплуатационный фонд;

ООО «Газпром бурение» завершило строительство поглощающей скважины № 3-П. При планируемой проходке 1 130 м пробурено 1 131 м. Запланированные работы на 2016 год выполнены в полном объеме. По состоянию на 31.12.2016 года скважина введена в эксплуатационный фонд в качестве поглощающей.

## Добыча природного газа

В 2016 ГОДУ ПЛАН ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА  
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»  
ОПРЕДЕЛЕН В ОБЪЕМЕ

**25 100** МЛН М<sup>3</sup>

ФАКТИЧЕСКИ ВАЛОВАЯ  
ДОБЫЧА ГАЗА СОСТАВИЛА

**25 124** МЛН М<sup>3</sup>

ПЛАНОВОЕ ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНО НА

**100,1%** (+24 МЛН М<sup>3</sup>)

### ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ

ПОКАЗАТЕЛЬ	МЛРД М <sup>3</sup>		
	2016	2015	2014
Добыча (извлечено из пласта)	25,149	25,067	25,068
Потери природного газа при исследованиях газовых скважин	0,025	0,022	0,021
Валовая добыча природного газа	25,124	25,045	25,047
Собственные технологические нужды	0,138	0,095	0,079
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,001	0,001	0,005
Товарный газ	24,985	24,949	24,963





## МНОГОСТАДИЙНЫЙ ГИДРОРАЗРЫВ ПЛАСТА

Применение передовых технологий для разработки залежей с трудноизвлекаемыми запасами позволяет достичь высокого показателя коэффициента извлекаемости углеводородов и допустимой рентабельной эксплуатации скважин.

В 4 СТАДИЯХ РАЗМЕЩЕНО

**280** ТОНН  
ПРОПАНТА





## МНОГОСТАДИЙНЫЙ ГИДРОРАЗРЫВ ПЛАСТА

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПЕРВЫМ  
В РОССИИ РЕАЛИЗОВАЛО ПРОЕКТ  
МНОГОСТАДИЙНОГО ГИДРОРАЗРЫВА  
ПЛАСТА НА УГЛЕВОДОРОДНОЙ ОСНОВЕ  
В ГОРИЗОНТАЛЬНОЙ СКВАЖИНЕ ТУРОНСКОЙ  
ГАЗОВОЙ ЗАЛЕЖИ.



31

# 6

- Применение передовых технологий для разработки залежей с трудноизвлекаемыми запасами

## Применение передовых технологий для разработки залежей с трудноизвлекаемыми запасами

Традиционные технологии разработки месторождений посредством строительства вертикальных и наклонно-направленных скважин в условиях пластов со сложным геологическим строением, ухудшенными фильтрационно-емкостными свойствами и высокими значениями параметра анизотропии, не обеспечивают достижения высокого показателя коэффициента извлекаемости углеводородов и допустимой рентабельной эксплуатации скважин.

Эффективным методом разработки таких месторождений является бурение горизонтальных скважин с применением многостадийного гидроразрыва пласта (МГРП), а при увеличении длины горизонтальных участков стволов скважин — технология МГРП становится все более необходимой.

В России МГРП зарекомендовал себя как один из основных методов интенсификации пласта. Основная цель данного метода — создание высокопроводящих трещин в нефтегазонасыщенном коллекторе на всем протяжении горизонтального участка ствола скважины. Для этого производится поочередная серия гидроразрывов пласта, результатом которых является максимальный дебит углеводородов.

В марте — июне 2016 года на Южно-Русском месторождении в горизонтальной туронской скважине № 1902 реализован проект многостадийного ГРП на углеводородной основе (дизельное топливо) по технологии "Plug&Perf" с размещением в 4-х стадиях ГРП 280 т проппанта.

Учитывая особенность строения туронской залежи (аномально высокое пластовое давление, низкая температура, слабоконсолидированные коллекторы с низкими фильтрационно-емкостными свойствами и высокой остаточной водонасыщенностью), на этапе проектирования работ были проведены детальные исследования и лабораторные тесты с целью подбора и обоснования типа жидкости ГРП и систем заканчивания скважины, в том числе на образцах керна в условиях, моделирующих пластовые.

Процесс проведения ГРП каждой стадии дополнительно контролировался посредством синхронного наземного и скважинного микросейсмического мониторинга.



Для наземного мониторинга процесса МГРП на поверхности была расположена система пунктов приема в виде 13-лучевой звезды с лучами, расходящимися в направлении от устья скважины, в которой проводились работы. Данная расстановка считается «классической», так как позволяет эффективно применять фильтрацию для подавления помех-шумов от флота ГРП. Дополнительно были расставлены круговые антенны, позволяющие улучшить разрешенность по вертикали и существенно снизить уровень указанных помех-шумов.

Для скважинных наблюдений была использована 8-уровневая связка сейсмоприемников с шагом 30 м с регистрацией Р- и S-волн.

Дополнительно были проведены работы методом активной сейсморазведки с использованием невзрывных источников Геотон-15 для получения информации о распределении открытой трещиноватости по рассеянным волнам (по технологии сейсмического локатора бокового обзора — СЛБО).

Данная информация дает возможность отслеживать изменение (рост или схлопывание) зоны открытой/закрепленной проппантом зоны трещиноватости во времени, для чего наблюдения проводились до и после каждой стадии.

В результате обработки получены основные геометрические параметры техногенной трещиноватости, проведен анализ ГРП, сопоставлены результаты скважинного и наземного мониторинга, выполнена интерпретация результатов и выданы геологические и методические рекомендации. Полученные по результатам выполненных работ данные будут использованы при выработке стратегии освоения туронской залежи.



## ВНЕДРЕНИЕ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

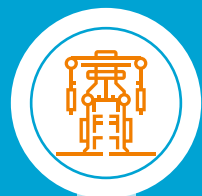
ОАО «Севернефтегазпром» традиционно уделяет особое внимание развитию инновационной деятельности, стремится использовать в работе самые прогрессивные технологии и современное оборудование.

# 26

ДЕЙСТВУЮЩИХ ПАТЕНТОВ  
ПО СОСТОЯНИЮ  
НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА

## ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ

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



# 7

- Интеллектуальная собственность
- Рационализаторская деятельность
- Популяризация инновационной деятельности

35  
37  
38

## Интеллектуальная собственность

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

Профессиональный инженерный коллектив Общества ведет активный поиск новых эффективных научно-технических решений, учитывающих специфику задач, стоящих перед ОАО «Севернефтегазпром».

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

**Развитие инновационной деятельности является одним из обязательных условий успешной работы производства в долгосрочной перспективе.**



Сведения об объектах патентных прав, право использования которых представлено по лицензионным договорам в 2016 году:

Способ герметизации резьбового соединения муфта кондуктора — монтажный патрубок колонной головки на скважине без вывода в капитальный ремонт (Изобретение № 2541007).

В 2016 году в Государственном реестре РФ зарегистрированы следующие объекты патентных прав:

Устройство для очистки подземных вод (Полезная модель № 160447);

Контур системы документирования и анализа результатов аудита системы менеджмента (Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2016136380);

Устройство смазки подшипника генератора энергоблока (Полезная модель № 156885);

Разъединитель (Полезная модель № 163178).



## ИННОВАЦИОННАЯ ТЕХНОЛОГИЯ УСТРАНЕНИЯ НЕГЕРМЕТИЧНОСТИ РЕЗЬБОВОГО СОЕДИНЕНИЯ КРЕПИ СКВАЖИН

В ОАО «Севернефтегазпром» разработано и успешно внедрено на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении обоснованное научно-техническое решение по устранению негерметичности резьбового соединения «муфта кондуктора — монтажный патрубок колонной головки» без вывода скважин в капитальный ремонт.

«Способ герметизации резьбового соединения муфта кондуктора — монтажный патрубок колонной головки на скважине без вывода в капитальный ремонт».

(Патент на изобретение № 2541007)

Свидетельство НАКС

№ АЦСТ-94-00227

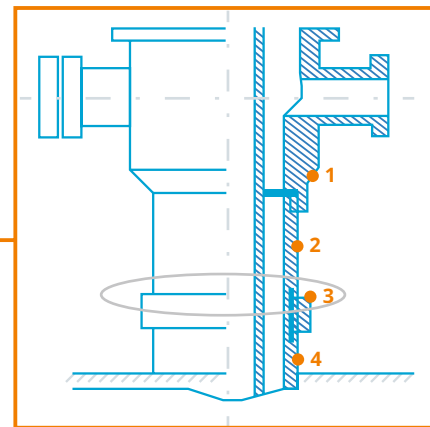
### Положительный эффект от внедрения:

сокращение финансовых затрат;

сокращение продолжительности проведения ремонтных работ;

отсутствие необходимости остановки скважины и глушения с отрицательным воздействием на призабойную зону пласта;

значительное снижение потерь природного газа при освоении скважины.



- 1 — Колонная головка
- 2 — Монтажный патрубок колонной головки
- 3 — Муфта кондуктора
- 4 — Кондуктор



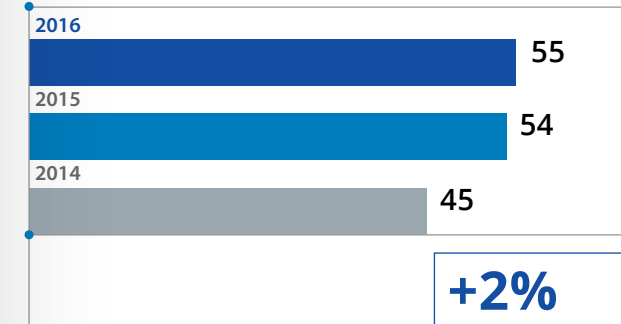
## Рационализаторская деятельность

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

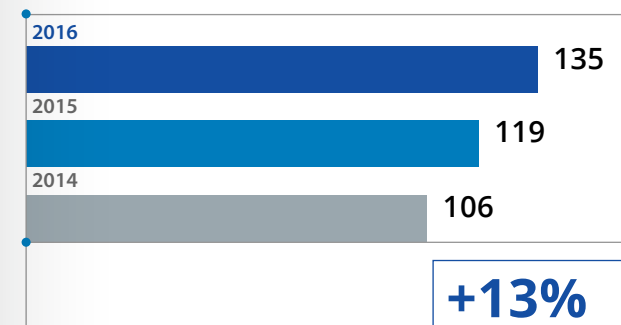
Мотивация работников Общества различного рода поощрениями способствует постоянному поиску нестандартных технических решений.

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

### 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 Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения в качестве площадки для внедрения перспективных технологий и реализации новаторских решений.

В 2016 году внедрены инновации, направленные на:

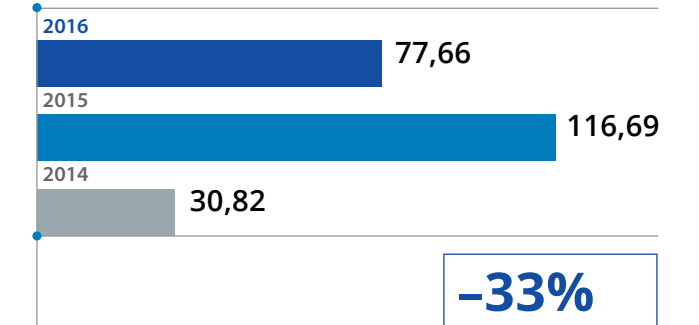
повышение надежности центробежных компрессоров газоперекачивающих агрегатов;

автоматизацию температурного режима емкостей бытовых сточных вод;

повышение надежности обмена данными между системой телемеханики кустов газовых скважин и серверами АСУ ТП добычи газа;

повышение промышленной безопасности при проведении глубоких исследований в поглощающих скважинах полигона закачки промышленных стоков и др.

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





## Популяризация инновационной деятельности

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

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



### ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА НА КОНФЕРЕНЦИЯХ:

**Пленарное заседание V международной конференции «Современные технические инновационные решения, направленные на повышение эффективности реконструкции и технического перевооружения объектов добычи углеводородного сырья»**

*Тема доклада:*  
«Обеспечение безопасной эксплуатации газовых скважин на различных этапах разработки месторождений».

**Заседание круглого стола «Инновационные технологии в ТЭК»**

*Темы докладов:*  
«Обеспечение безопасной эксплуатации газовых скважин на различных этапах разработки месторождений»;  
«Применение электромагнитного подвеса ротора ЦБК на ДКС Южно-Русского месторождения».

**Открытая научно-практическая конференция молодых ученых и специалистов ООО «Газпром подземремонт Уренгой»**

*Темы докладов:*  
«Эксплуатация скважин туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения» — Диплом II степени;  
«Общий обзор системы менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в области охраны окружающей среды» — Диплом II степени;

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

**Открытая конференция молодых ученых и специалистов, посвященная 50-летию со дня открытия Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения**

*Темы докладов:*  
«Эксплуатация скважин туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения»;  
«Инновационные научно-технические решения, направленные на обеспечение экологической безопасности на объектах ОАО «Севернефтегазпром»;  
«Разработка и внедрение научно-технических решений для повышения эффективности ремонтно-восстановительных работ на скважинах без вывода в капитальный ремонт».



### ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА В ПУБЛИКАЦИЯХ:

**Авторы: А. А. Касьяненко, А. Н. Евдокимов**  
«Оптимизация системы технического обслуживания при эксплуатации газотурбинной установки»;

**Авторы: А. А. Касьяненко, И. В. Кравченко, Е. Б. Ковинченко**  
«Совершенствование процессов регенерации триэтиленгликоля»;

**Авторы: А. А. Касьяненко, А. А. Легай**  
«Анализ эффективности известных методов устранения негерметичности резьбовых соединений крепи скважин»;

**Автор: А. А. Касьяненко**  
«Диагностика состояния технических средств добычи и промышленной подготовки газа на основе последовательных измерений их эксплуатационных характеристик».

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

С 2014 года ОАО «Севернефтегазпром» проводит конкурс инновационных проектов студентов и аспирантов технических вузов России, основными целями которого 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.

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

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

#### Победители конкурса 2016 года:

МЕСТО	ПРИЗЕР	ВУЗ	ПРОЕКТ
1	Азамат Хабибуллин	Тюменский индустриальный университет	«Разработка установки для удаления пластовой и конденсационной жидкости с забоев газовых и газоконденсатных скважин»
2	Данил Кобылинский	Тюменский индустриальный университет	«Разработка методики изотопного каротажа скважины с целью выявления продуктивных пластов и оценки их свойств»
3	Денис Воронцов	РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина	«Применение источников альтернативной генерации для электро-снабжения аварийных задвижек магистральных нефтепроводов»



## ЭФФЕКТИВНОСТЬ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОБЕСПЕЧЕНИИ НАДЕЖНОЙ ОСНОВЫ 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».

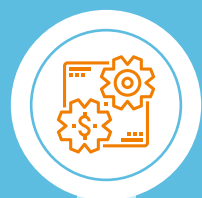
**2,04** МЛРД РУБ.

ОБЪЕМ  
КАПИТАЛЬНЫХ  
ВЛОЖЕНИЙ  
ЗА 2016 ГОД



## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» В 2016 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.



# 8

Основными целями и задачами инвестиционной программы Общества являются:

выполнение ключевых показателей Долгосрочного плана разработки сеноманской и туронской залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

выполнение плана геологоразведочных работ в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами;

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

минимизация рисков.

Приоритетными направлениями инвестиционной программы ОАО «Севернефтегазпром» в 2016 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

В отчетном периоде ОАО «Севернефтегазпром» продолжило выполнение планов по разработке сеноманской и туронской залежей ЮРНГКМ и геологоразведочные работы в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами и утвержденным геологическим заданием.

Проведены испытания и заключительные работы на скважинах №№ P-53, P-55, скважины завершены строительством.

Проведены работы по расконсервации и переводу в наблюдательный фонд скважин №№ P-50, P-51, P-52, P-53, P-55, P-42.

Завершено строительство и обустройство эксплуатационной газовой скважины № 1902. Выполнены работы по строительству и обустройству поглощающей скважины № 3-П.



## ИНВЕСТИЦИИ В ОБЪЕКТЫ ОБУСТРОЙСТВА, РЕКОН- СТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И ДООБОРУДОВАНИЯ

В рамках поддержания на уровне плановых объемов товарной продукции ЮРНГКМ и улучшения экономических показателей деятельности ОАО «Севернефтегазпром» в отчетном периоде были завершены работы по 6-му этапу «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. УКПГ. Дожимная компрессорная станция № 1 (2-я очередь)».

Завершено строительство объектов инфраструктуры: «Производственный корпус с теплой стоянкой» на промбазе ЮРНГКМ; «Административно бытовой комплекс» на базе заказчика ЮРНГКМ (планируется к вводу в 2017 году, после оформления разрешительной документации в уполномоченных государственных органах).

Завершено строительство объекта связи: «Мачта связи на 68 км автомобильной дороги Уренгой — Красноселькуп, участок Южно-Русское НГМ — Береговое ГКМ» с целью обеспечения технологической сетью связи и передачей данных между производственными объектами ОАО «Севернефтегазпром».

В рамках обеспечения инженерно-технической защиты объектов Общества проведены работы по 1-му этапу построения Системы информационной безопасности информационно-управляющей системы (СИБ ИУС) ЮРНГКМ; выполнены работы по модернизации и дооборудованию инженерно-технических средств охраны на двух объектах: «ИТСО Водозабор ЮРНГКМ» и «ИТСО УКПГ ЮРНГКМ».

Начаты работы по дооборудованию газотурбинным энергоблоком № 8 энергетического модуля № 4 электростанции собственных нужд с целью увеличения электрической мощности для энергоснабжения вновь вводимых объектов. Завершение строительства объекта запланировано на 1-е полугодие 2017 года.

## ИНВЕСТИЦИИ В СОЦИАЛЬНО- БЫТОВЫЕ ОБЪЕКТЫ

С целью организации временного проживания вахтового персонала Общества в 2016 году закончено строительство и введено в эксплуатацию здание Пункта сбора вахт в г. Новый Уренгой.

В рамках улучшения функциональных параметров объектов проведены модернизация приточной вентиляции административно-спортивного комплекса на вахтовом поселке ЮРНГКМ, реконструкция узла учета тепловой энергии и теплоносителя на Пункте сбора вахт в с. Красноселькуп.

## КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Капитальные вложения в 2016 году составили 2 043 млн руб., что на 5 771 млн руб., или 74%, ниже аналогичного показателя за 2015 год.

Снижение капитальных вложений в отчетном периоде по сравнению с предыдущим в основном обусловлено:

выполнением основного объема работ в 2015 году по бурению, испытанию, газодинамическим и промыслово-геофизическим исследованиям на пяти разведочных скважинах: №№ P-51, P-52, P-53, P-54, P-55;

## ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2016 ГОД

# 2,04 МЛРД РУБ.

выполнением основных объемов работ в 2015 году по строительству (5-ти этапов) второй очереди Дожимной компрессорной станции № 1 на ЮРНГКМ.

## КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

В МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2016	2015	ИЗМЕНЕНИЕ 2016/2015	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	2 043	7 814	-5 771	-74
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	345	138	207	150
Геологоразведочные работы на месторождении	139	848	-709	-84
ПИР будущих лет	53	56	-3	-5
Оборудование, не входящее в сметы строительства	81	79	2	3
Объекты строительства	1 407	6 685	-5 278	-79
Приобретение внеоборотных активов	18	8	10	125





**ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ОБЪЕКТОВ  
СТРОИТЕЛЬСТВА И ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ,  
ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ  
В 2016 ГОДУ, СОСТАВИЛА**

**4 290** МЛН РУБ.

**ВВОД ОБЪЕКТОВ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД**

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2016	2015	ИЗМЕНЕНИЕ 2016/2015	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	4 290	8 980	-4 690	-52
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	509	0	509	100
Бурение разведочное	1 534	0	1 534	100
Оборудование, не входящее в сметы строек	81	79	2	3
Объекты строительства	2 147	8 893	-6 746	-76
Внеоборотные активы	19	8	11	138

**ДИНАМИКА СТОИМОСТИ ОБЪЕКТОВ, НЕЗАВЕРШЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ**

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

ОБЪЕКТ (ПО ПАРАМЕТРАМ ГРУППИРОВКИ)	31.12.2016 г.	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.
Строительство объектов ОС (промышленное строительство)	606	1 147	3 653
Строительство объектов ОС (эксплуатационное бурение)	0	156	18
Строительство объектов ОС (бурение разведочное)	264	1 673	811
ПИР будущих периодов	96	30	7
Приобретение внеоборотных активов	12	10	25
Оборудование к установке	43	254	19
<b>Итого незавершенное строительство</b>	<b>1 021</b>	<b>3 270</b>	<b>4 533</b>



**В 2016 году построены и введены в эксплуатацию:**

- Эксплуатационная газовая скважина № 1902;
- Поглощающая скважина № 3-П;
- Геологоразведочные скважины № 42-Р, № 50, № 51, № 52, № 53, № 55;
- Мачта связи на 68 км автомобильной дороги Уренгой — Красноселькуп, участок Южно-Русское НГМ — Береговое;
- Производственный корпус с теплой стоянкой на промбазе ЮРНГКМ;
- Пункт сбора вахт в г. Новый Уренгой;
- 6-й этап «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. УКПГ. Дожимная компрессорная станция № 1 (2-я очередь)».

**К объектам незавершенного строительства основных средств по состоянию на 31.12.2016 года относятся:**

- Система информационной безопасности информационно-управляющей системы (СИБ ИУС) ЮРНГКМ;
- Модернизация и дооборудование инженерно-технических средств охраны (ИТСО) объектов ЮРНГКМ;
- Административно-бытовой комплекс на базе заказчика ЮРНГКМ;
- Дооборудование газотурбинным энергоблоком № 8 энергетического модуля № 4 — электростанции собственных нужд.

Объектом незавершенного строительства по разведочному бурению является скважина № Р-54.





## УСТОЙЧИВОЕ ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ — ОСНОВА НАДЕЖНОГО ПРОИЗВОДСТВА

Снижение доли заемных средств, досрочное погашение проектного финансирования, поддержание высокого уровня ликвидности и сдерживания роста эксплуатационных расходов в результате контроля над издержками и реализации мероприятий по оптимизации затрат — основные итоги 2016 года.

# 50 365 МЛН РУБ.

ВЫРУЧКА  
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ  
ПРИРОДНОГО ГАЗА  
ЗА 2016 ГОД



## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ДАННЫЙ РАЗДЕЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ОБЗОР ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА И ПОДЛЕЖИТ РАССМОТРЕНИЮ СОВМЕСТНО С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ЗА 2016 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>



9

- Основные финансовые показатели
- Показатели Отчета о финансовых результатах
- Обязательства по Договору проектного финансирования
- Движение денежных средств за отчетный период
- Основные финансовые коэффициенты

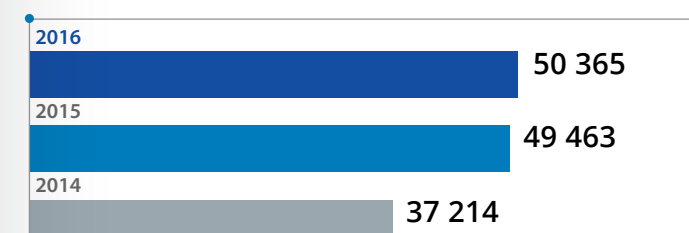
51	Основные финансовые показатели
52	Показатели Отчета о финансовых результатах
60	Обязательства по Договору проектного финансирования
62	Движение денежных средств за отчетный период
63	Основные финансовые коэффициенты

## Основные финансовые показатели

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2016	2015	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	50 365	49 463	2%
Расходы на добычу газа*	(3 582)	(3 078)	16%
руб./1 000 м <sup>3</sup>	(143)	(123)	17%
Расходы на НДС	(20 277)	(19 760)	3%
Расходы на ГРР**	(58)	(192)	-70%
Операционная прибыль	18 611	18 664	-0,3%
Чистая прибыль	14 931	10 089	48%
Чистые денежные средства от операционной деятельности	21 150	19 888	6%
Ввод в эксплуатацию основных производственных фондов	4 290	8 980	-52%

### ВЫРУЧКА, МЛН РУБ.



+2%

**+902** МЛН РУБ.

УВЕЛИЧЕНИЕ  
ВЫРУЧКИ

**+517** МЛН РУБ.

РАСХОДЫ  
НА НДС ГАЗА

**+4 842** МЛН РУБ.

ЧИСТАЯ  
ПРИБЫЛЬ

### ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ, МЛН РУБ.



-0,3%

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

Финансовые результаты 2016 года ОАО «Севернефтегазпром» свидетельствуют о существенной позитивной динамике.

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 Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

Рост выручки в 2016 году на 2% по сравнению с предыдущим периодом обусловлен ростом цены реализации за природный газ, определяемой по формуле, предусмотренной в долгосрочных договорах на поставку газа потребителям.

Компании удалось укрепить финансовое положение за счет снижения доли использования заемных средств, поддержания высокого уровня ликвидности и сдерживания роста эксплуатационных расходов в результате контроля над издержками и реализации мероприятий по оптимизации затрат.

Стабильное финансовое положение Компании и реализация стратегии достижения целевых ориентиров обеспечили выполнение всех установленных производственных задач по вводу в 2016 году в эксплуатацию производственных фондов для обеспечения стабильного уровня добычи природного газа и продолжения работ по эффективному освоению природных ресурсов.



## Показатели Отчета о финансовых результатах

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2016	2015	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	50 365	49 463	2%
Себестоимость продаж, в том числе:	(30 486)	(29 527)	3%
Налоги (НДПИ, налог на имущество, прочие)	(21 103)	(20 589)	2%
Амортизационные отчисления	(5 743)	(5 668)	1%
Расходы на добычу газа*	(3 582)	(3 078)	16%
Расходы на ГРП	(58)	(192)	-70%
Валовая прибыль	19 879	19 936	-0,3%
Управленческие расходы	(1 268)	(1 272)	-0,1%
Прибыль от продаж	18 611	18 664	-0,3%
Проценты к получению	1 239	1 356	-9%
Проценты к уплате, в том числе:	(1 910)	(2 073)	-8%
Договор проектного финансирования (ПФ)	(369)	(851)	-57%
Процентный расход по начисленным резервам**	(1 541)	(1 222)	26%
Прочие доходы и расходы (сальдо)	424	(5 182)	-108%
Прибыль до налогообложения	18 365	12 765	44%
Чистая прибыль	14 931	10 089	48%

\* 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».

### РЕЗУЛЬТАТЫ 2016 ГОДА В СРАВНЕНИИ С 2015 ГОДОМ

Увеличение цены реализации газа и стабильные объемы добычи и реализации природного газа обеспечили рост выручки в 2016 году на 2% по сравнению с предыдущим годом.

На увеличение себестоимости товарного газа в 2016 году на 3% повлияли увеличение налоговых отчислений в связи с ростом ставки НДПИ на природный газ, а также увеличение расходов на добычу газа.

Снижение расходов по процентам к уплате по договору проектного финансирования на 57% обусловлено сокращением кредитных обязательств.



## ВЫРУЧКА

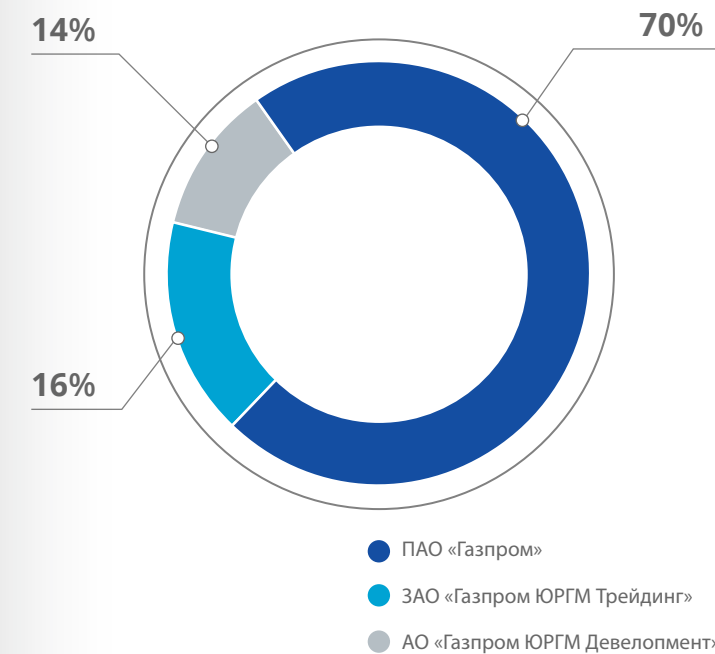
Выручка от реализации газа в 2016 году увеличилась на 2% по сравнению с прошлым годом и составила 50 365 млн руб.

Объем реализации природного газа в 2016 году составил 24 985 млн м<sup>3</sup>, что сопоставимо с показателями прошлого года.

Рост выручки обусловлен ростом расчетной цены реализации газа покупателям на 2%, которая определяется по формуле расчета цены в соответствии с Соглашением акционеров и Договорами на поставку 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

	2016	2015	2014
ВСЕГО, в том числе:	24 985	24 949	24 963
ПАО «Газпром»	17 517	9 980	9 985
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 928	8 732	8 737
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	3 540	6 237	6 241



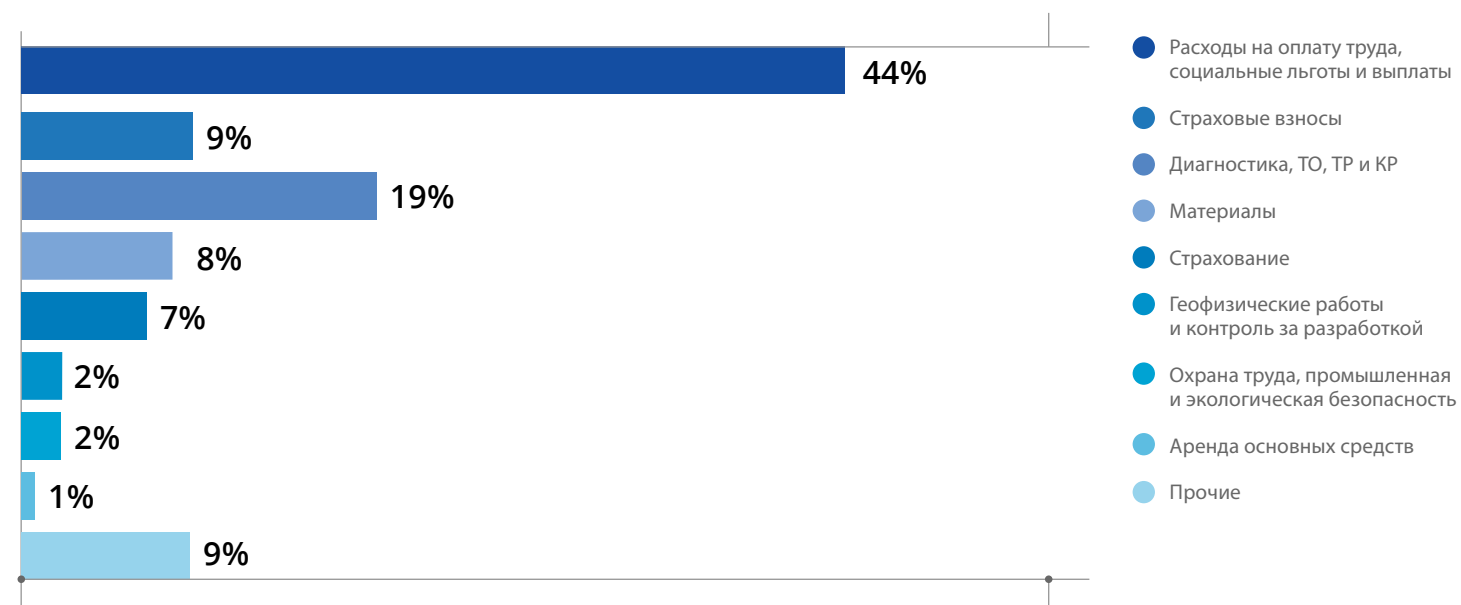
## РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ ГАЗА (без учета налоговых, амортизационных отчислений и расходов на ГРП)

В 2016 году Компания обеспечила выполнение всех установленных Годовой программой работ производственных показателей.

Увеличение производственных расходов на добычу газа в 2016 году на 16% в основном связано с увеличением численности производственного персонала и, как следствие, ростом расходов на оплату труда, социальные льготы и выплаты на 14% и ростом затрат на диагностику, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт на 48%.



## СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА



## ДИНАМИКА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2016	2015	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Расходы на оплату труда, социальные льготы и выплаты	1 572	1 378	14%
Страховые взносы	328	291	13%
Диагностика, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт	674	456	48%
Материалы	291	257	13%
Страхование	239	203	18%
Геофизические работы и контроль за разработкой	76	90	-16%
Охрана труда, промышленная и экологическая безопасность	59	79	-25%
Аренда основных средств	24	27	-11%
Прочие	319	297	7%
<b>ВСЕГО</b>	<b>3 582</b>	<b>3 078</b>	<b>16%</b>
ГРП	58	192	-70%
<b>ВСЕГО с учетом расходов на ГРП</b>	<b>3 640</b>	<b>3 270</b>	<b>11%</b>

## НАЛОГИ (без учета налога на прибыль)

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2016	2015	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Налог на добычу полезных ископаемых	20 277	19 760	3%
Налог на имущество	824	814	1%
Прочие налоги	2	15	-87%
<b>ВСЕГО налоги (без учета налога на прибыль)</b>	<b>21 103</b>	<b>20 589</b>	<b>2%</b>

Основная часть (96%) 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 2016 году на 3% обусловлено ростом средневзвешенной годовой ставки указанного налога (с 789 руб. за тыс. м<sup>3</sup> природного газа в 2015 году до 807 руб. за тыс. м<sup>3</sup> в 2016 году).



## АКТИВЫ

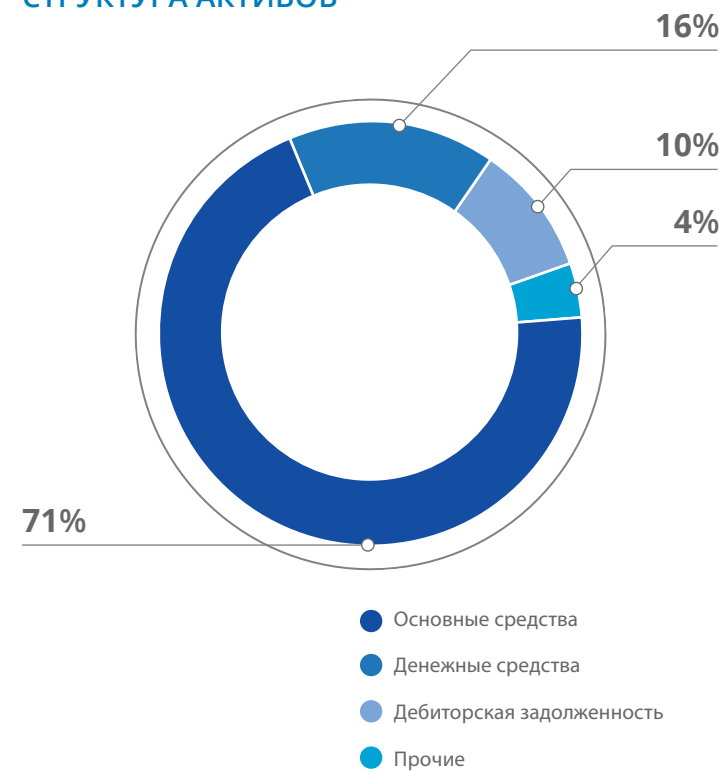
ЗА 2016 ГОД АКТИВЫ КОМПАНИИ  
УМЕНЬШИЛИСЬ НА 29%, ИЛИ

**26** МЛРД РУБ.

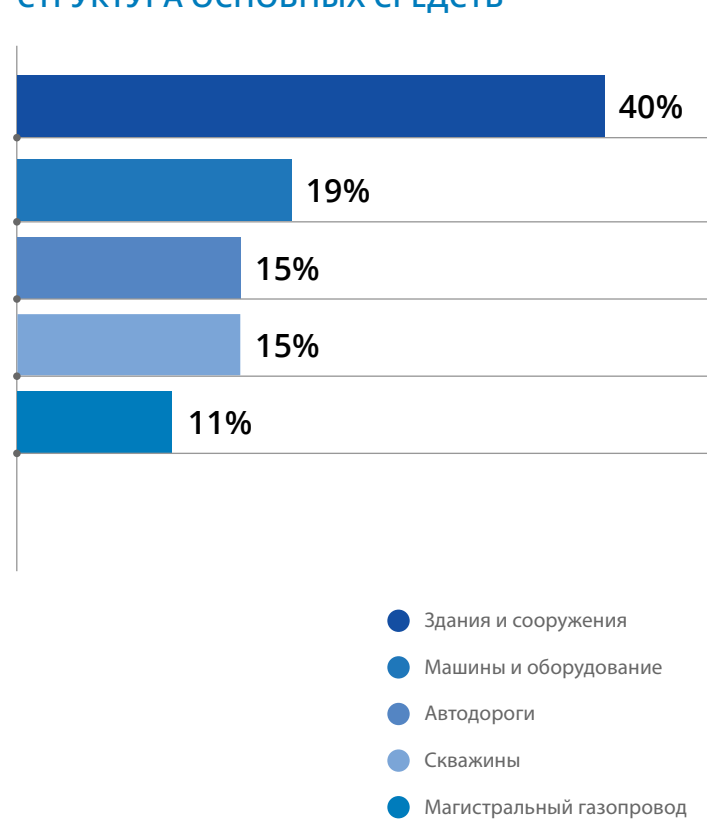
СТОИМОСТЬ АКТИВОВ НА КОНЕЦ  
2016 ГОДА СОСТАВИЛА

**63** МЛРД РУБ.

## СТРУКТУРА АКТИВОВ



## СТРУКТУРА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ



## ИЗМЕНЕНИЕ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2016 г.	НА 31.12.2015 г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>46 592</b>	<b>50 532</b>	<b>-8%</b>
Нематериальные активы	10	13	-22%
Результаты исследований и разработок	22	24	-6%
Нематериальные поисковые активы	-	2	-100%
Основные средства	44 702	48 490	-8%
Отложенные налоговые активы	1 180	970	22%
Прочие внеоборотные активы	678	1 033	-34%
<b>ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>16 623</b>	<b>38 323</b>	<b>-57%</b>
Запасы	653	805	-19%
Дебиторская задолженность	6 050	6 870	-12%
Финансовые вложения	-	3 367	-100%
Денежные средства	9 860	27 230	-64%
Прочие оборотные активы	60	49	22%
<b>ВСЕГО</b>	<b>63 215</b>	<b>88 855</b>	<b>-29%</b>

Изменения в активах Общества в 2016 году произошли по следующим статьям:

основные средства уменьшились на 3 788 млн руб., или на 8%, в связи с ростом амортизационных отчислений;

дебиторская задолженность уменьшилась на 820 млн руб., или на 12%, в связи с уменьшением задолженности покупателей газа за счет снижения цены реализации и закрытия авансов по выполненным работам и оказанным услугам;

денежные средства уменьшились на 17 370 млн руб., или на 64%, за счет погашения проектного финансирования в августе 2016 г. и выплаты дивидендов за 1-е полугодие 2016 года;

финансовые вложения уменьшились на 3 367 млн руб., или на 100%, в связи с погашением проектного финансирования и закрытия Резервных Счетов Обслуживания Долга (DSRA).



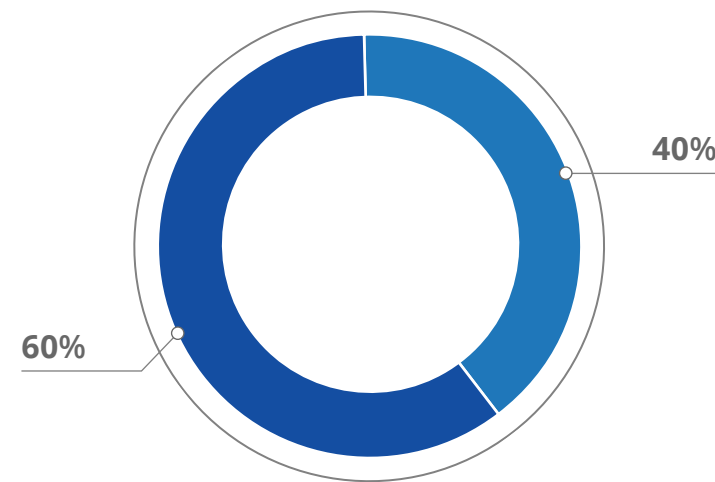
## ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ОБЪЕМ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ В ВАЛЮТЕ СОКРАТИЛСЯ

НА **100%**

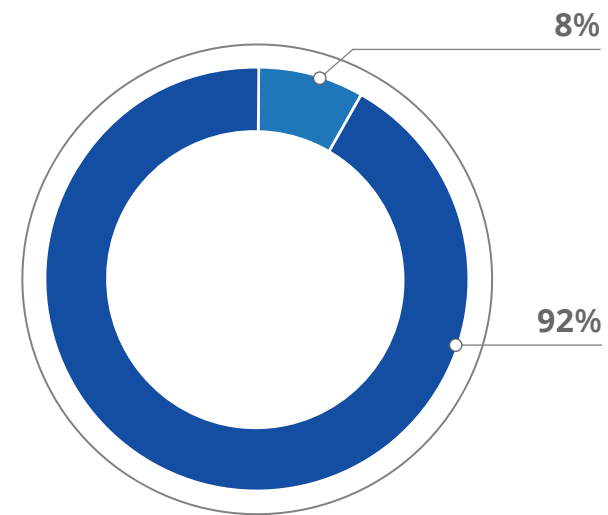


ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  
ВСЕГО: 8,2 МЛРД РУБ. НА 31.12.2016 ГОДА



- Оценочные обязательства
- Отложенные налоговые обязательства

КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  
ВСЕГО: 6,3 МЛРД РУБ. НА 31.12.2016 ГОДА



- Кредиторская задолженность
- Оценочные обязательства



## ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

МЛН ЕДИНИЦ

	НА 31.12.2016 г.	НА 31.12.2015 г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>8 186</b>	<b>26 417</b>	<b>-69%</b>
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 мес., всего в млн руб., в том числе:	0	19 789	-100%
в млн долл. США	0	142	-100%
в млн евро	0	102	-100%
в млн руб.	0	1 293	-100%
Отложенные налоговые обязательства	3 236	3 308	-2%
Оценочные обязательства	4 950	3 320	49%
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>6 272</b>	<b>14 758</b>	<b>-57%</b>
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 мес., всего в млн руб., в том числе:	0	7 778	-100%
в млн долл. США	0	55	-100%
в млн евро	0	39	-100%
в млн руб.	0	584	-100%
Кредиторская задолженность	5 773	5 985	-4%
Оценочные обязательства	499	995	-50%
<b>ВСЕГО</b>	<b>14 458</b>	<b>41 175</b>	<b>-65%</b>

Изменения в обязательствах Общества в 2016 году произошли по следующим статьям:

Исполнение обязательств по Договору проектного финансирования в связи с полным досрочным погашением задолженности путем зачета остатков денежных средств, размещенных на резервных счетах в иностранном обслуживающем банке (ИНГ Банк Н.В., Лондон), при сохранении производственно-хозяйственных показателей на требуемом уровне.

В связи с полным досрочным погашением задолженности по Договору проектного финансирования от 16 марта 2011 года Обществом сняты залоги и обеспечения. По состоянию на 21.09.2016 года надлежащим образом снято обременение с движимого, по состоянию на 25.10.2016 года — с недвижимого имущества Общества, ранее предоставленного в залог.

В частности, в связи со снятием ограничения на размер распределяемых выплат в пользу акционеров (не более 30% от свободных денежных средств, остающихся в распоряжении Общества по результатам финансового года) Общество провело корпоративные мероприятия по подготовке необходимых документов по объявлению дивидендов по всем размещенным акциям ОАО «Севернефтегазпром» по результатам 1-го полугодия 2016 года. Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Севернефтегазпром» 05 октября 2016 года принято решение направить на выплату дивидендов прибыль в размере 8 500 000 тыс. руб. По состоянию на 24 ноября 2016 года Общество полностью выполнило данное решение.

Увеличение долгосрочных оценочных обязательств на 1 630 млн руб., или на 49%, обусловлено ежегодной переоценкой оценочных обязательств по выводу основных средств из эксплуатации и восстановлению природных ресурсов.



## Обязательства по Договору проектного финансирования

В 2011 году ОАО «Севернефтегазпром» привлекло синдицированный кредит от консорциума международных банков и Банка ГПБ (АО) на общую сумму, эквивалентную 1,1 млрд евро, для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения со сроком погашения в декабре 2018 года.

В структуре привлеченного финансирования около 86% долга приходилось на обязательства в иностранной валюте (доллары США и евро).

На российском финансовом рынке это была первая сделка в форме он-шорного проектного финансирования для компаний добывающего сектора нефтегазовой отрасли.

Согласно условиям кредита использовался двухступенчатый механизм погашения кредитных обязательств в соответствии:

с базовым графиком, предусматривающим окончательное погашение долга в декабре 2018 года;

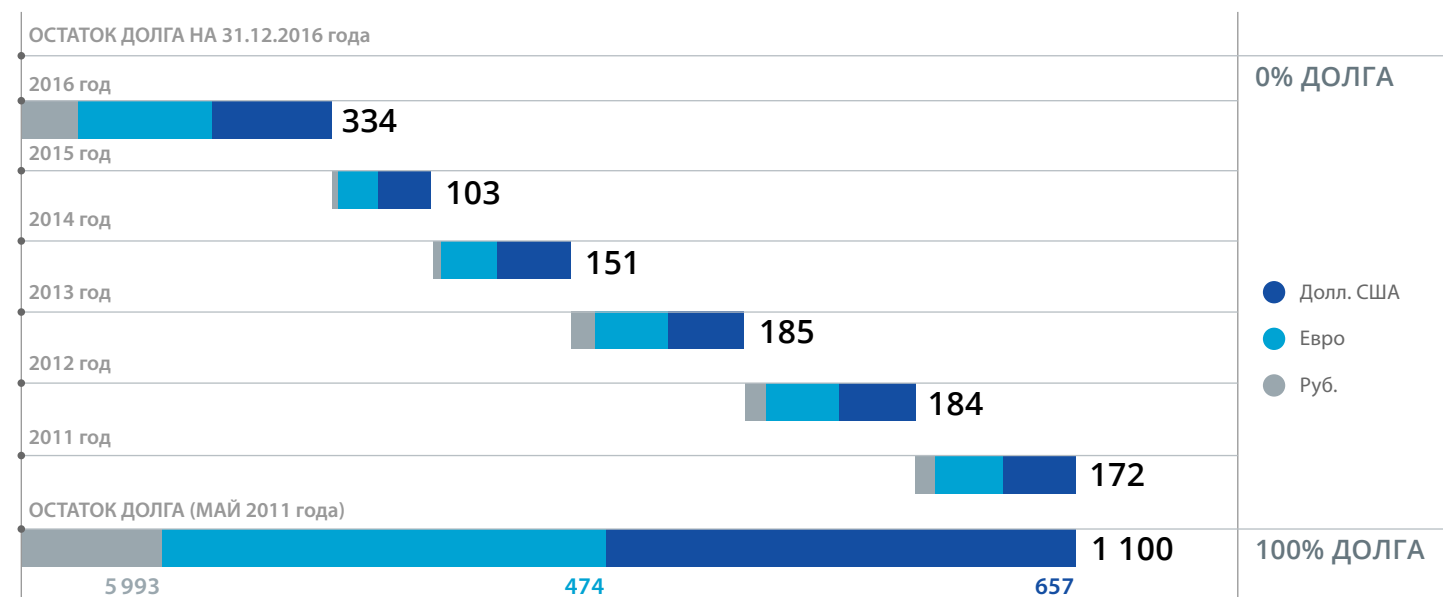
индивидуальным графиком (tailor-made) ускоренного погашения долга, основанным на возможности досрочного погашения на основании величины свободного денежного потока по итогам отчетного года (Cash Sweep Repayment).

Для целей эффективного управления долгом Общество преимущественно использует форму ускоренного погашения обязательств.

По результатам 1-го полугодия 2016 года Общество выполнило обязательство по уплате части основного долга в рамках проектного финансирования с опережением установленного договора графика погашения долговых обязательств. Погашение части основного долга было произведено досрочно (в марте 2016 года) за счет свободных денежных средств (Cash Sweep Repayment Amount). Валютные суммы, направленные на погашение кредитных обязательств в трех валютах, составили: 61,3 млн евро; 85,3 млн долл. США; 814,1 млн руб.

В начале августа 2016 года ОАО «Севернефтегазпром» с согласия акционеров добровольно и досрочно погасило остаток задолженности в размере около 194 млн евро на 2,5 года ранее установленного договором срока погашения долговых обязательств (31 декабря 2018 года). Валютные суммы, направленные на погашение мультивалютного кредита, составили: 80,1 млн евро; 111,5 млн долл. США; 1 063,3 млн руб. С учетом прогноза денежного потока на 2016 год Общество воспользовалось правом полного досрочного погашения задолженности по договору проектного финансирования путем зачета остатков денежных средств, размещенных на резервных счетах в иностранном обслуживающем банке (ИНГ Банк Н.В., Лондон), при сохранении производственно-хозяйственных показателей на требуемом уровне.

### ДИНАМИКА ПОГАШЕНИЯ КРЕДИТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ\*



\* Пересчет в евро произведен по среднему курсу за период.



### СУММА ОСНОВНОГО ДОЛГА

МЛН ЕДИНИЦ

СУММА ОСНОВНОГО ДОЛГА	НА 31.12.2015 г.	НА 30.06.2016 г.	НА 31.12.2016 г.
Транш в долл. США	197	111	0
Транш в евро	141	80	0
Транш в руб.	1 877	1 063	0
Остаток задолженности по кредиту, %	30	17	0

### СРЕДНЕГОДОВЫЕ ПРОЦЕНТНЫЕ СТАВКИ ПО КРЕДИТАМ

%

ПРОЦЕНТНАЯ СТАВКА	2016	2015	ОТКЛОНЕНИЕ 2016/2015
По траншу в евро	2,3	2,5	-0,2
По траншу в долл. США	3,1	2,8	0,3
По траншу в руб.	11,4	11,4	0

### ПРОЦЕНТЫ ЗА КРЕДИТ

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2016	2015	ОТКЛОНЕНИЕ 2016/2015
Проценты по Договору проектного финансирования	369	851	-482

В связи с досрочным погашением проектного финансирования все соответствующие финансовые и информационные ковенанты были сняты, мероприятия по снятию залогов и обеспечений по сделке успешно завершены.

За период обслуживания долга Общество зарекомендовало себя как надежный и добросовестный заемщик, качественно и в срок выполняющий свои обязательства перед пулом кредиторов и акционерами.

### ЧИСТЫЙ ДОЛГ

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2016	2015	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	0	7 778	-100%
Долгосрочные кредиты и займы	0	19 789	-100%
Денежные средства и их эквиваленты	(9 860)	(30 597)	-68%
Чистый долг	0	(3 030)	-100%





## КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2016 г.	НА 31.12.2015 г.	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Уставный, добавочный капитал и резервы	25 188	25 188	–
Уставный капитал	40	40	–
Переоценка внеоборотных активов	47	47	–
Добавочный капитал	25 099	25 099	–
Резервный капитал	2	2	–
Прибыль	23 569	22 491	5%
Нераспределенная прибыль	8 638	12 402	–
Прибыль отчетного периода	14 931	10 089	–
<b>Всего капитал и резервы</b>	<b>48 757</b>	<b>47 679</b>	<b>2%</b>

В 2016 году капитал и резервы Общества увеличились на 1 078 млн руб., или на 2%, в связи с получением положительного финансового результата за 2016 год в размере 14 931 млн руб.

## Движение денежных средств за отчетный период

**ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, УВЕЛИЧИЛИСЬ НА 6% И СОСТАВИЛИ**

**21 157** МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2016	2015	ОТКЛОНЕНИЕ 2016/2015	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	21 150	19 888	1 262	6%
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	768	(2 043)	2 811	138%
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(39 107)	(9 281)	(29 826)	–321%



## Основные финансовые коэффициенты

### ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2016 г.	НА 31.12.2015 г.	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТОВ
Кт автономии	0,77	0,54	0,23	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала
Кт финансового левериджа	0,30	0,86	–0,56	Отношение заемного капитала к собственному
Кт покрытия инвестиций	0,90	0,83	0,07	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала
Кт маневренности собственного капитала	0,04	–0,06*	0,10	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств
Кт мобильности оборотных средств	0,59	0,80	–0,21	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 (на 31.12.2015 года = 0,36).

### ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2016 г.	НА 31.12.2015 г.	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТОВ
Кт текущей (общей) ликвидности	2,65	2,61	0,04	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	2,54	2,56	–0,02	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами, краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	1,57	2,09	–0,52	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

### АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ	2016	2015	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД
Рентабельность продаж, в коп. с рубля выручки	37,0	37,8	–0,9
Рентабельность продаж по EBIT, %	40,3	30,1	10,2
Рентабельность продаж по чистой прибыли, коп. на рубль выручки	29,7	20,5	9,2
Кт покрытия процентов к уплате, ICR	10,6	7,2	3,4



## ЗАБОТА О БУДУЩИХ ПОКОЛЕНИЯХ — ОСНОВА УСТОЙЧИВОГО БИЗНЕСА

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

ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ  
РАЗВИТИИ СОСТАВЛЯЕТСЯ  
ЕЖЕГОДНО В СООТВЕТСТВИИ  
С МЕЖДУНАРОДНЫМ  
СТАНДАРТОМ

# GRI G4

## УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

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



# 10

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

67

70

77

80

86

98

## Определение приоритетов



ОАО «Севернефтегазпром» строит свою работу в соответствии с принятой в Российской Федерации и 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.

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 2016 год формировалось на основе мониторинга и определения ключевых тем в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами.

По результатам анализа полученной информации в конце 2016 года проведено заседание рабочей группы по устойчивому развитию, на котором были утверждены существенные аспекты Годового отчета Общества за 2016 год.

При составлении нефинансовой отчетности Компания следовала стандартам четвертого поколения Руководства Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative — GRI, G4), а также стандартам отраслевого приложения для нефтегазового сектора (Oil and Gas Sector Disclosures).





## Охрана окружающей среды

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

Компания использует передовой международный экологический опыт, 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. В 2016 году ОАО «Севернефтегазпром» перешло на новую версию данного стандарта.

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 Южно-Русского месторождения 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 Южно-Русского месторождения остается стабильно благополучным.

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



## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ ПРОВОДИТСЯ ПО СЛЕДУЮЩИМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ;

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОЧВУ;

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ;

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОБЪЕКТЫ ЖИВОТНОГО МИРА И СРЕДЫ ОБИТАНИЯ;

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ;

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ЛЕСА И РАСТИТЕЛЬНОСТЬ.



## ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Охрана атмосферного воздуха — одно из значимых направлений природоохранной деятельности ОАО «Севернефтегазпром».

Обществом регулярно проводятся исследования по оценке и учету выбросов парниковых газов. По итогам 2016 года общая масса выбросов загрязняющих веществ составила 2,313 тыс. т, что на 0,594 тыс. т больше, чем в 2015 году. Это связано с увеличением расхода топливного газа на компримирование и проведением плановых ремонтных работ на газосборных коллекторах.

К прямым выбросам относятся выбросы из источников, находящихся в собственности Компании. Объем прямых выбросов парниковых газов в 2016 году составил 327,187 тыс. т в CO<sub>2</sub>-эквиваленте. Коэффициент интенсивности выброса парниковых газов — 12,9.

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

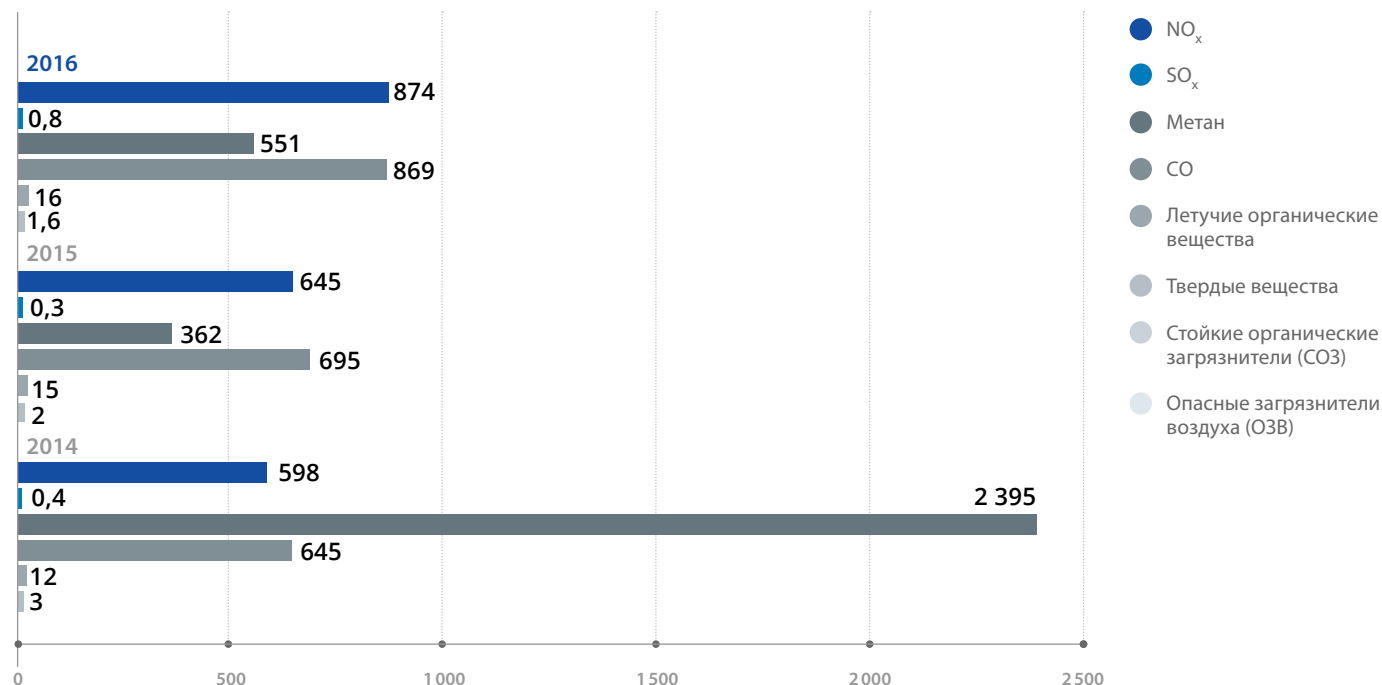
Wintershall Holding GmbH, в соответствии с которой в отчетном периоде косвенных выбросов не зафиксировано. Данная методика предполагает ведение учета косвенных выбросов парниковых газов только на производственных объектах.

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.

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.

Обществу удалось избежать дополнительных прямых выбросов парниковых газов метана в объеме 38 тыс. т в CO<sub>2</sub>-эквиваленте благодаря новаторской деятельности работников ОАО «Севернефтегазпрома». В 2016 году Общество

### СТРУКТУРА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, Т



заняло третье место во всероссийском конкурсе на лучшую организацию работ в области сокращения выбросов парниковых газов «Климат и ответственность». Конкурс проводился по инициативе Ассоциации «ЭТАЛОН» при поддержке Министерства экономического развития Российской Федерации и Общероссийской общественной организации «Деловая Россия». В нем приняли участие 15 субъектов РФ, 40 муниципальных образований и 51 организация.

ОАО «Севернефтегазпром» вошло в число победителей в номинации «Лучшая организация в области снижения

выбросов парниковых газов среди организаций производственной сферы, выбрасывающих более 150 тыс. т CO<sub>2</sub>-эквивалента в год».

По итогам производственного контроля и проведения лабораторных исследований превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2016 году не зарегистрировано.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду также не было.

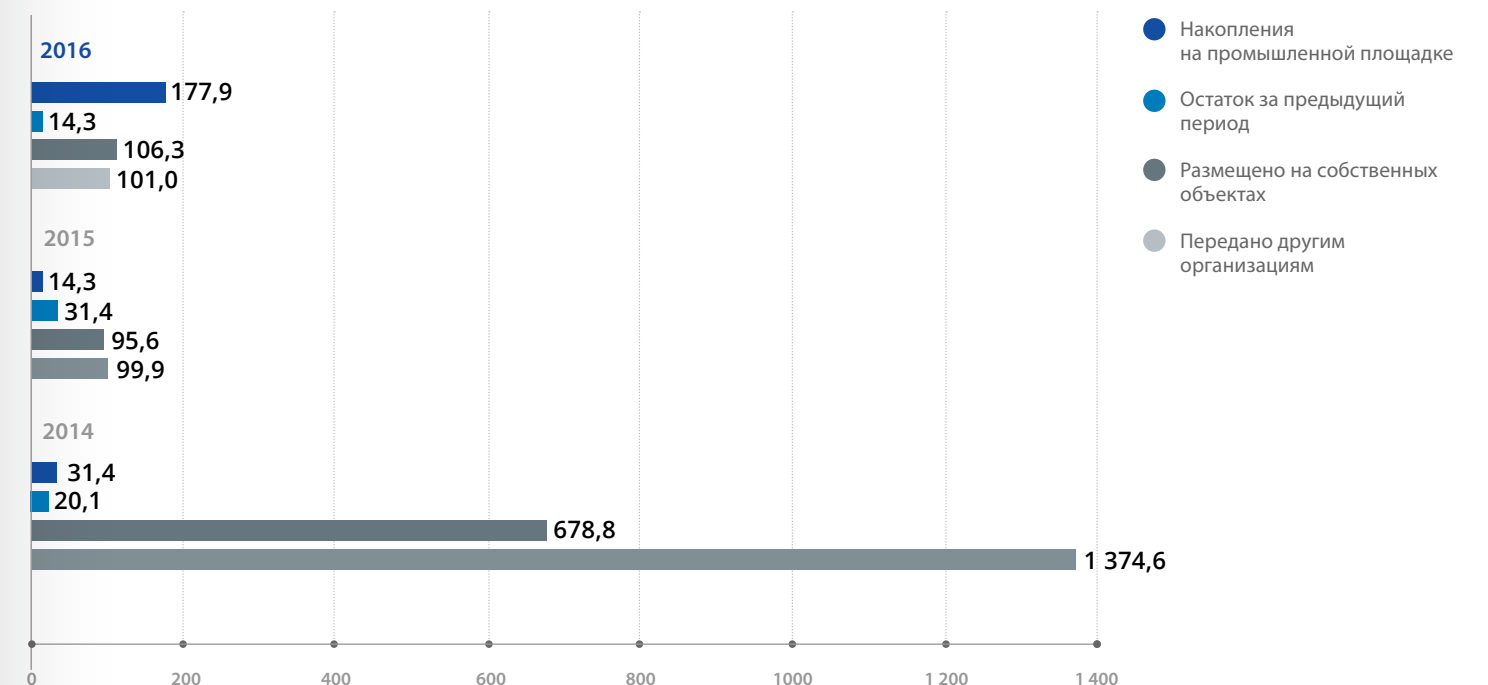
## УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

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

## ОБЩАЯ МАССА ОБРАЗОВАВШИХСЯ ЗА 2016 ГОД ОТХОДОВ СОСТАВИЛА

# 371 Т

### МАССА ОПАСНЫХ И НЕОПАСНЫХ ОТХОДОВ КОМПАНИИ ЗА 2016 ГОД, Т





Общая масса образовавшихся за 2016 год отходов составила 371 т. Увеличение объемов образования отходов связано с введением новых объектов в эксплуатацию: установка по очистке сточных вод «Флоттвег», оздоровительный блок и корпус № 5 общежития на территории вахтового жилого комплекса.

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 2016 года сдано: I класса опасности — 0,159 т; II класса опасности — 8,913 т; III класса опасности — 10,969 т; IV класса опасности — 56,235 т; V класса опасности — 24,688 т. Данные включают 14,3 т отходов, накопленных в 2015 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 2016 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ ПЛОЩАДЬЮ

# 18 ГА

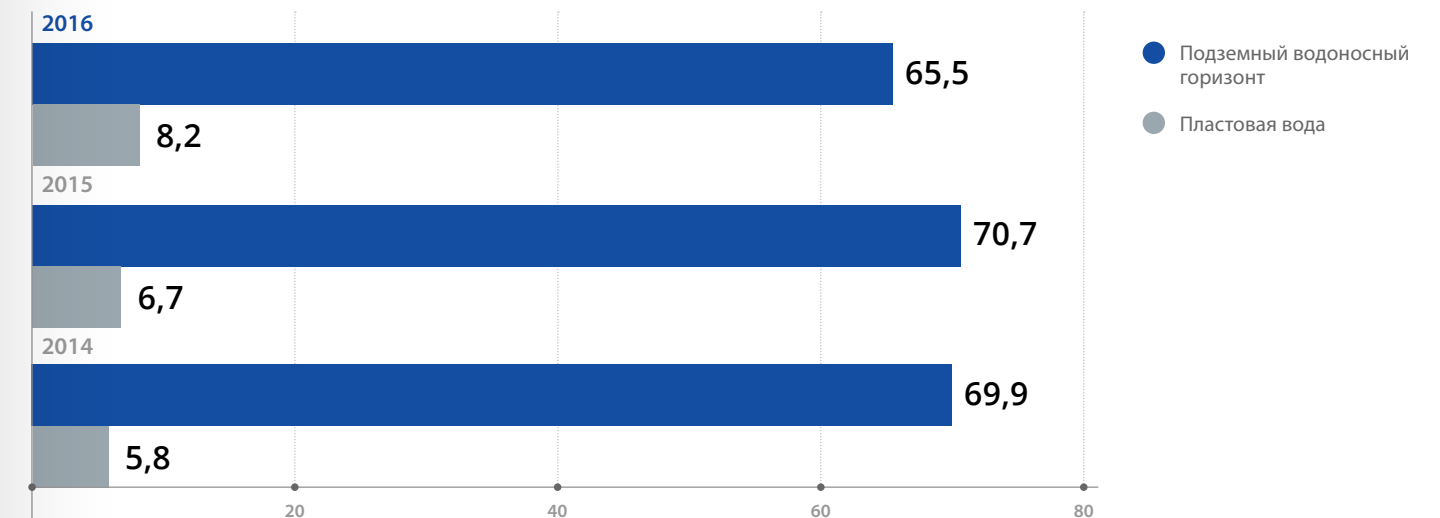
## ВОДОСНАБЖЕНИЕ

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 73,7 тыс. м<sup>3</sup> воды. Из них 65,5 тыс. м<sup>3</sup> пришлось на подземный водный горизонт и 8,2 тыс. м<sup>3</sup> составила вода, извлекаемая попутно с природным газом (конденсатогенная).



## ДИНАМИКА ИЗВЛЕЧЕНИЯ ВОДЫ ИЗ ПОДЗЕМНЫХ ВОД ЗА ПЕРИОД С 2014 ПО 2016 ГОД, ТЫС. М<sup>3</sup>



В Обществе применяется система оборотного водоснабжения, которая позволяет повторно использовать очищенную воду. Этой системой оснащены эксплуатируемые на территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения спортивно-оздоровительные и хозяйственные объекты. В результате ее применения суммарный объем повторно использованной в 2016 году воды составил 822,89 тыс. м<sup>3</sup>.

В целом объем сброса сточных вод в поглощающий горизонт за отчетный период составил 67,96 тыс. м<sup>3</sup>, что полностью соответствует технологическому проекту, в том числе пластовая вода без использования — 8,26 тыс. м<sup>3</sup>, хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды — 59,70 тыс. м<sup>3</sup>.

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

Водоотведение осуществляется в сеноманский водоносный горизонт путем закачки сточных вод в поглощающие скважины на полигоне закачки стоков. Перед закачкой бытовые сточные воды подвергаются очистке на станции биологической очистки бытовых сточных вод серии «КСкомплект II-150-М» производительностью 150 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.



## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕД. ИЗМ.	2016	2015	ОТКЛОНЕНИЕ ОТ 2015	
					+/-	+/-, %
1	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, всего	тыс. т	2,313	1,719	+0,594	+35
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. т	2,145	1,573	+0,572	+36
	сверхнормативные	тыс. т	0,168	0,146	+0,022	+15
	в том числе: выбросы метана CH <sub>4</sub>	тыс. т	0,551	0,361	+0,190	+53
2	Удельные выбросы NO <sub>x</sub> (валовые выбросы NO <sub>x</sub> на единицу топливного газа)	тыс. т/ млн м <sup>3</sup>	0,000035	0,000026	+0,000009	+35
3	Забрано и получено воды, всего	тыс. м <sup>3</sup>	81,54	84,52	-2,98	-4
4	Водоотведение, всего	тыс. м <sup>3</sup>	75,88	69,77	+6,11	+9
5	Образовано отходов за год, всего	тыс. т	0,371	0,178	+0,193	+108
6	Доля отходов, направленных на захоронение (% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	40	46	-6	-13
7	Площадь рекультивированных земель за год	га	18	22	-4	-18
8	Расходы на охрану окружающей среды	тыс. руб.	292 436	121 413	+171 023	+141
9	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	54 571	42 980	+11 591	+27
10	Затраты на услуги природоохранного назначения, включая защиту и рекультивацию земель	тыс. руб.	77 501	74 210	+3 291	+4
11	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	1 970	237	+1 733	+731
12	Затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	тыс. руб.	2 846	4 835	-1 989	-41
13	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	0	0	-	-
14	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	277	436	-159	-37
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. руб.	199	279	-80	-29
	за сверхнормативное воздействие	тыс. руб.	78	157	-79	-50
15	Инвестиции в основной капитал (освоение), направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	160 087	4 223	+155 864	+3 691
16	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	2	0	+2	+100
17	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	0	0	-	-
18	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранного законодательства	тыс. руб.	0	100	-100	-100
19	Предъявленных исков 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 2016 году успешно пройден внешний надзорный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001, по результатам которого система признана результативной, несоответствий аудиторами не выявлено. Система ориентирована на обеспечение постоянного улучшения показателей потребления, более эффективного использования имеющихся источников энергии, снижение выбросов парниковых газов и других экологических воздействий. Область применения системы энергетического менеджмента включает основные и вспомогательные процессы добычи, подготовки и реализации углеводородного сырья.

Деятельность по повышению энергоэффективности в ОАО «Севернефтегазпром» регулируется Положением о системе энергетического менеджмента, а также Энергетической политикой, в которой сформулированы стратегические цели. Намечены основные направления деятельности по повышению энергорезультативности, а также конкретные задачи и показатели, достижение которых предполагается обеспечить в 2014–2017 годах\*.

\* 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 2016 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.

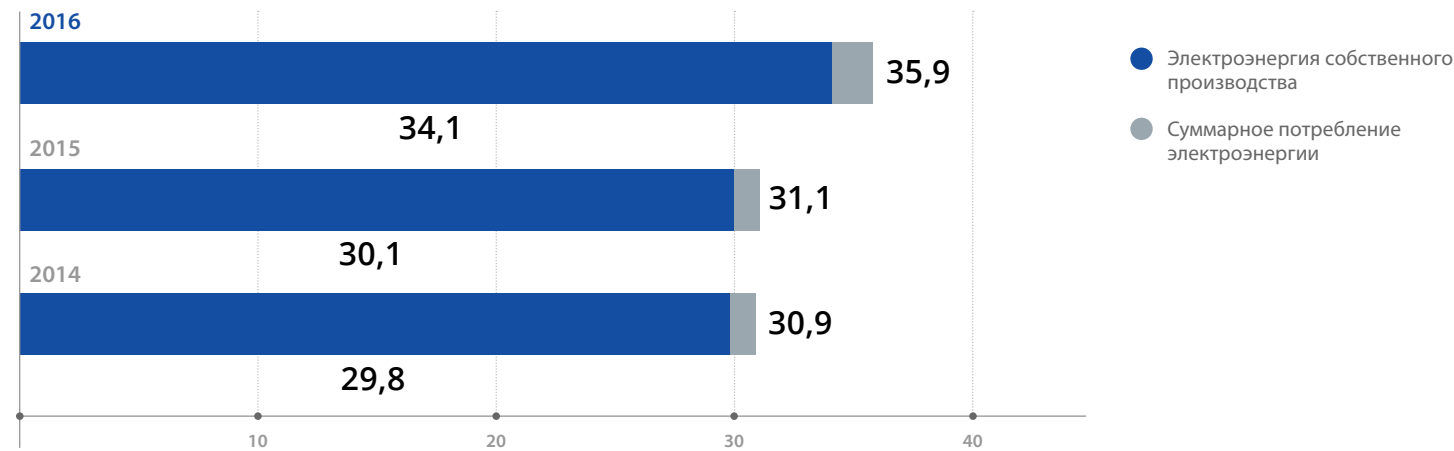
### В 2016 ГОДУ УДАЛОСЬ СЭКОНОМИТЬ

# БОЛЕЕ 1 МЛН КВТ·Ч

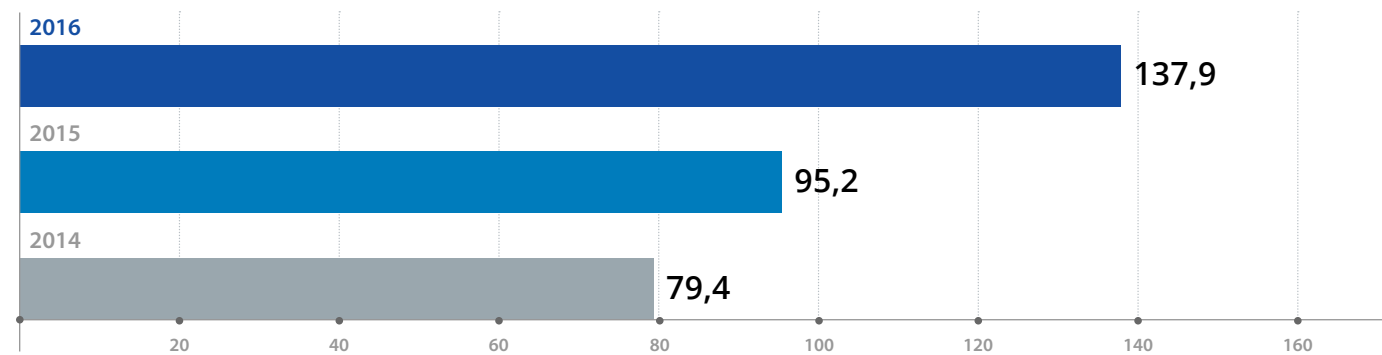




## ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч

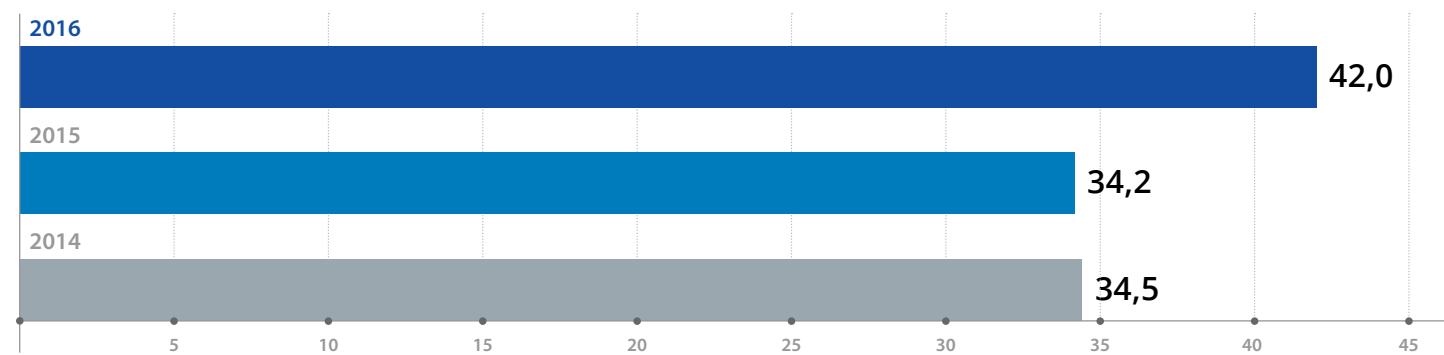


Являясь одной из передовых газодобывающих компаний, ОАО «Севернефтегазпром» ставит перед собой цель минимизировать потребление природного газа в процессе его добычи.

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



Увеличение потребления тепловой энергии и электроэнергии связано с вводом в эксплуатацию ДКЦ № 1 (2-я очередь), оздоровительного блока и общежития № 5 вахтового жилого комплекса.



## СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

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

В своей деятельности Общество ставит задачи уменьшить объем потребляемой энергии и снизить воздействие на окружающую среду, в связи с чем в ОАО «Севернефтегазпром» разработаны и утверждены План мероприятий по энергосбережению на производственных и прочих объектах, а также цели и задачи в области СЭМ.

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

эффективный подход и совершенствование в отношении программ энергосбережения;

использование передовых технологий для минимизации воздействия производства на окружающую среду.



## ПОКАЗАТЕЛИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА ЗА 2016 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)	6,145	6,145	-	-	-	-
Использование газов дегазации в качестве топливного газа на блок огневой регенерации	0,363	0,363	-	-	-	-
Реализация инновационных технических решений по отводу и сбору утечек от СГУ ГПА ДКС ЮРНГМ	1,542	1,542	-	-	-	-
Устранение негерметичности резьбового соединения «муфта кондуктора — монтажный патрубок колонной головки» разработанным и внедренным способом	0,664	0,664	-	-	-	-
Оптимизация системы технического обслуживания и ремонтов ГПА ДКС ЮРНГМ	0,008	0,008	-	-	-	-
Повышение энергоэффективности и увеличение срока эксплуатации факельной установки	0,225	0,225	-	-	-	-
Организация контроля за работой систем отопления и регулирования температуры на приборах отопления с помощью регуляторов	-	-	20	20	-	-
Устранение выхода тепла в местах сопряжения элементов ограждающих конструкций зданий	-	-	200	200	-	-
Замена ламп накаливания и люминесцентных на энергосберегающие светодиодные	-	-	-	-	0,766	0,766
Сокращение потребления электроэнергии электроприводами плунжерных насосов НЗСП	-	-	-	-	0,257	0,245
<b>Итого</b>	<b>8,947</b>	<b>8,947</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>1,023</b>	<b>1,011</b>



## Безопасность персонала и производства

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» РАССМАТРИВАЕТ ОХРАНУ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ КАК КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ СВОЕГО БИЗНЕСА И 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. В 2016 году Политика в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности была актуализирована.

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

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

ПОСТОЯННОЕ УЛУЧШЕНИЕ ИНТЕГРИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА;

ПРИМЕНЕНИЕ МЕР АДМИНИСТРАТИВНОГО И ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ;

ИДЕНТИФИКАЦИЯ ОПАСНОСТЕЙ, АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РИСКОВ;

ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ И ПРОВЕРКА ЗНАНИЙ СОТРУДНИКОВ;

ПРОФИЛАКТИКА НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ НА ПРОИЗВОДСТВЕ;

СОБЛЮДЕНИЕ ЗАКОНОВ, НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ И ДРУГИХ ТРЕБОВАНИЙ;

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРОЦЕССОВ ПРОИЗВОДСТВА, ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ БЕЗОПАСНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ;

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОВРЕМЕННЫХ СРЕДСТВ ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ;

АКТИВНОЕ ВОВЛЕЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГИГИЕНЫ ТРУДА;

ПРИМЕНЕНИЕ ЛУЧШИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРАКТИК И СТАНДАРТОВ;

ДОСТУПНОСТЬ И ОТКРЫТОСТЬ ИНФОРМАЦИИ;

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

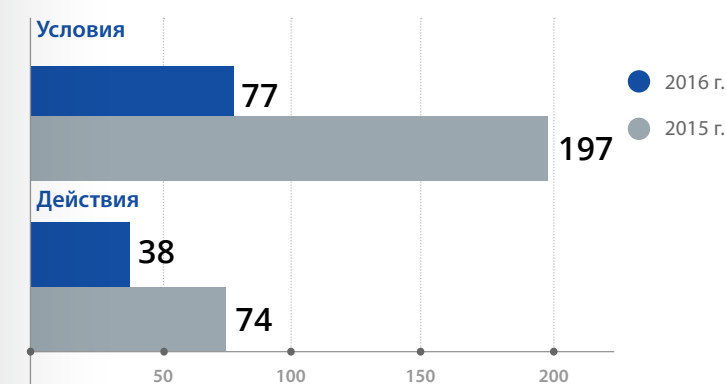
## ОХРАНА ТРУДА

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 2015–2016 ГОДЫ



### КОЛИЧЕСТВО НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ ЗА 2011–2016 ГОДЫ

КАТЕГОРИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Легкие несчастные случаи	0	1	0	0	0	0
Тяжелые несчастные случаи	1	0	0	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	0	0	0
<b>ВСЕГО</b>	<b>1</b>	<b>1</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 2016 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 экологического менеджмента на соответствие новой версии международного стандарта ISO 14001:2015. Кроме того, прошли надзорные аудиты интегрированной системы менеджмента в области качества, профессионального здоровья и безопасности (ИСМ) на соответствие требованиям стандартов ISO 9001, BS OHSAS 18001 и системы энергетического менеджмента (СЭНМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001. В ходе аудита была проведена оценка результативности систем менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» и определены направления для улучшения. Несоответствий не зарегистрировано.

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

По итогам 2016 года уполномоченными должностными лицами и специалистами Общества проведено 1 324 поведенческих аудита безопасности, при этом выявлено 115 опасных условий и действий персонала. Результаты поведенческих аудитов проанализированы и учтены в дальнейшей работе.

В течение года отмечалась положительная тенденция, направленная на снижение опасных условий на 61% и действий на 49% в производственном процессе.

Регулярное проведение поведенческих аудитов безопасности позволяет повысить ответственность исполнителей работ при выполнении производственных операций, 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 России от 24.10.2002 года № 73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве и положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях».

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

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

Благодаря использованию данной системы силами сотрудников в 2016 году выявлено 10 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

	2015	2016
Количество работников, поощренных ценными подарками	9	5

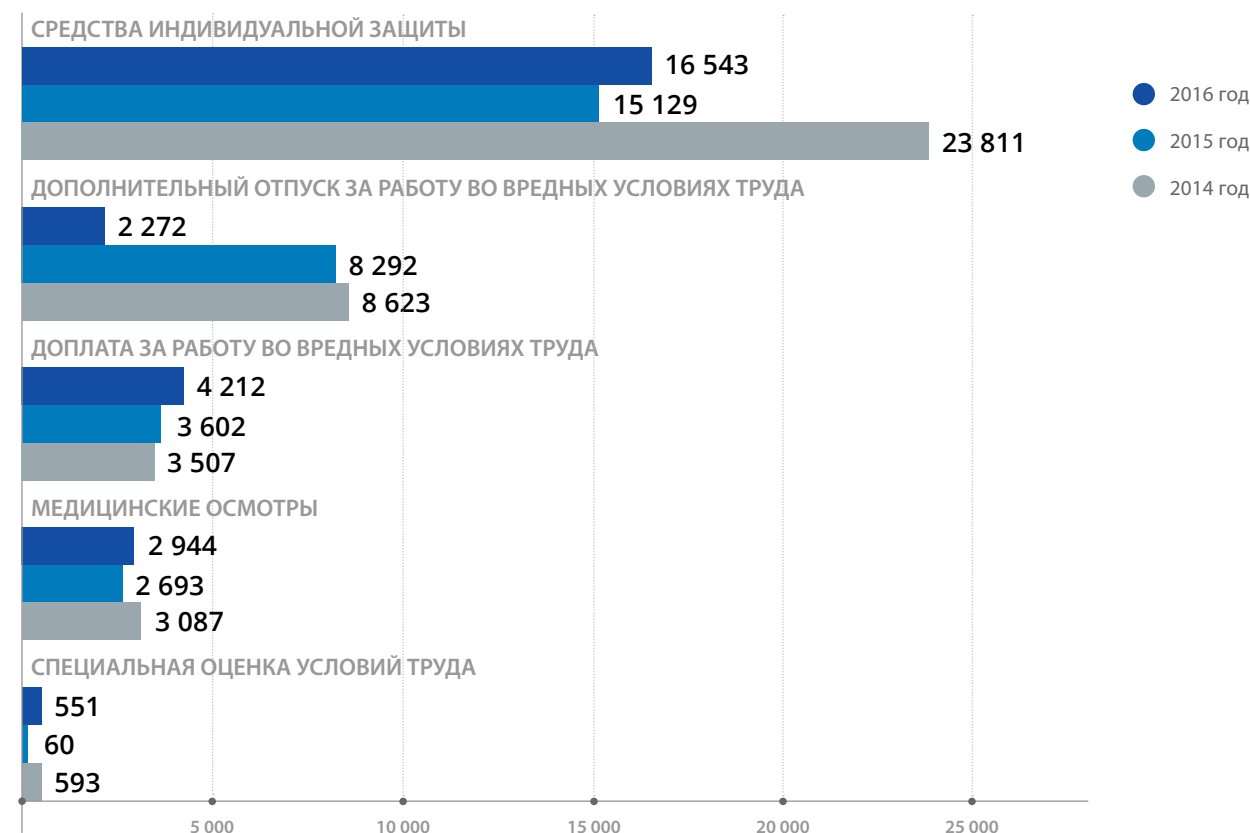
производственных факторов на рабочих местах посредством проведения специальной оценки условий труда.

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.

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 26 522 тыс. руб., при этом большая часть затрат, как и в предыдущие годы, направлена на приобретение средств индивидуальной защиты.

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



## ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

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

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

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

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

ПРОВЕДЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И АТТЕСТАЦИИ РАБОТНИКОВ;

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

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

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

УЧАСТИЕ В РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИН АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ.

\* 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.

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

В 2016 году 4-м уровнем ЦПДК по ОТ и ПБ проведено 6 проверок: 4 целевые и 2 комплексные. Из 108 выявленных нарушений все нарушения устранены в установленные сроки. Количество выявленных нарушений в 2016 году по отношению к 2015 году увеличилось на 2% (в 2015 году было выявлено 106 нарушений).

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



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

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

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

С этой целью в отчетном периоде проведено командно-штабное учение по теме «Ликвидация последствий террористического акта на объектах с массовым пребыванием людей (общеджитие № 1 вахтового жилого комплекса Южно-Русского месторождения)».

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



### РАСХОДЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2016 ГОДУ СОСТАВИЛИ СВЫШЕ

# 22 МЛН РУБ.

В общей сложности за отчетный период сотрудники ВПЧ приняли участие в 4 учебно-тренировочных и 33 пожарно-тактических занятиях со службами газового промысла по отработке действий по ликвидации аварий на объектах ЮРНГМ в соответствии с Планом ликвидации аварий, 301 работник прошел необходимое обучение по пожарной безопасности.

Расходы по обеспечению пожарной безопасности в 2016 году составили 22 млн руб.

В целях предупреждения лесных пожаров утвержден «План противопожарных мероприятий, выполняемых лесопользователями», определен порядок привлечения сил и средств для принятия мер по недопущению распространения лесных пожаров. В течение года организованы и проведены мероприятия по противопожарному обустройству лесов.

В летний пожароопасный сезон отчетного периода работниками Общества осуществлялось тушение природных пожаров, происшедших в непосредственной близости от Южно-Русского нефтегазового месторождения. Распространения огня на объекты Общества не допущено.

За оказанную помощь в борьбе со стихией на территории Ямало-Ненецкого автономного округа летом 2016 года (участие в тушении природных пожаров) Обществу вручена благодарность губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа.

Благодаря профессионализму команды, эффективному использованию современной техники и оборудования пожарная часть постоянно поддерживает готовность к ликвидации чрезвычайных ситуаций и пожаров любой сложности, а также к проведению аварийно-спасательных работ при неблагоприятных климатических условиях Крайнего Севера.

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.

Производственный контроль за соблюдением требований охраны труда, пожарной и экологической безопасности осуществляется также в отношении подрядных, сервисных и прочих организаций, проводящих любые работы на объектах Общества и подконтрольных ему территориях.

В отчетном периоде ни одного пожара и возгорания не допущено.



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.

### ПРОВЕРКА ЗНАНИЙ И ОБУЧЕНИЕ СОТРУДНИКОВ

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

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

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

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

Важно отметить, что обучение и оценка компетентности работников Компании в области охраны труда и промышленной безопасности не только способствуют их профессиональному и личностному росту, но и обеспечивают безаварийное, 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	231	278	47
Промышленная безопасность	129	145	16



## Кадры и социальная политика

# 1 033 ЧЕЛОВЕКА

**ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

### 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 сочетает 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 Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения 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 2016 году составила 63% (652 человека).

Всего в районах Крайнего Севера на конец года трудилось 983 человека (170 женщин и 813 мужчин). Численность административно-управленческого

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

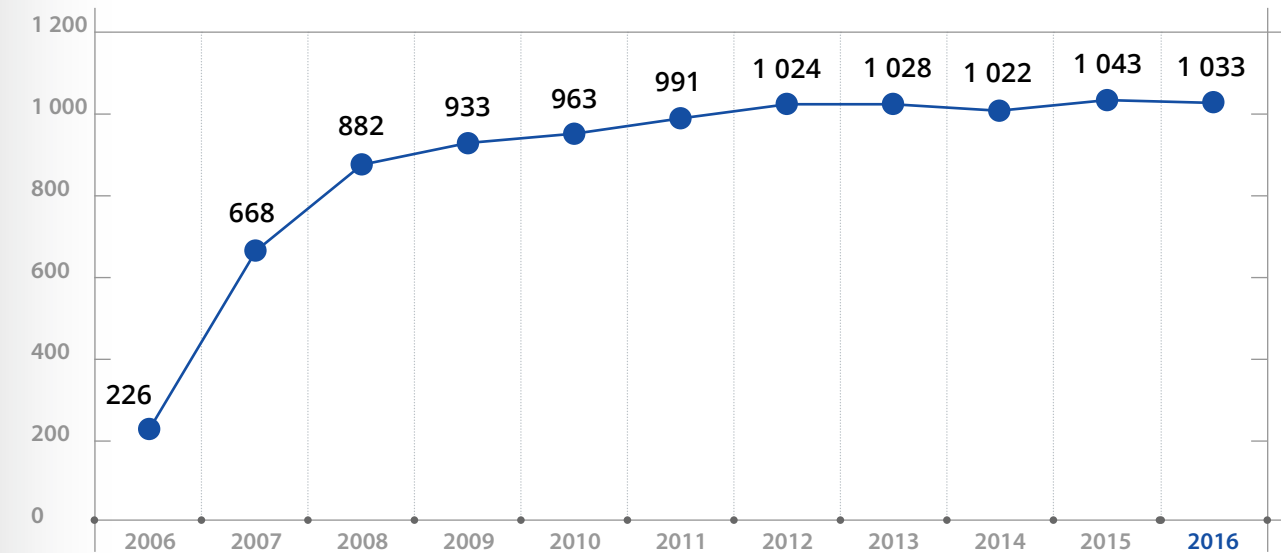
В Обществе на постоянной основе ведется работа по привлечению и удержанию высококвалифицированных сотрудников, обучению, повышению эффективности труда, формированию резерва кадров с учетом стратегических задач Компании. Чувствуя уважение к своему труду, заботу и внимание со стороны работодателя, сотрудники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

**Экономический успех — основной показатель эффективности Общества, но для обеспечения долгосрочного роста важно соответствовать высоким стандартам в области кадровой политики и социальной ответственности.**



### ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2006–2016 ГОДЫ, ЧЕЛОВЕК



персонала, работающего в районах Крайнего Севера, составляет 482 человека. Общая численность персонала Компании на конец отчетного периода — 1 033 человека, среднесписочная численность сотрудников составила 1 017 человек, что практически соответствует показателю 2015 года (1 018 человек).

Общество стремится к созданию наиболее комфортных условий труда, что отражается в низком показателе текучести кадров за отчетный год — 3,05% (на 0,2 больше, чем в 2015 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 67% от общего числа сотрудников.

На конец 2016 года общая укомплектованность Компании кадрами составила 95%, что говорит о стабильной работе структурных подразделений, находящихся под руководством заместителя генерального директора по управлению персоналом ОАО «Севернефтегазпром».

### ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО ЧЕЛОВЕК, 2016 ГОД
1	Фактическая численность	1 033
	Из них:	
2	Работают по договору, заключенному на неопределенный срок	1 012
3	Работают по срочному трудовому договору	21
4	Работают вахтовым методом организации работ	652
5	Работают основным методом организации работ	381

\* «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 РАБОТНИКАМИ СТРОЯТСЯ НА ОСНОВЕ КОЛЛЕКТИВНОГО ДОГОВОРА, РАЗРАБОТАННОГО С УЧЕТОМ ЛУЧШИХ РОССИЙСКИХ И МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРАКТИК И ГАРАНТИРУЮЩЕГО РАВНОПРАВНЫЙ ПОДХОД В ОТНОШЕНИИ 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 2016 год	1 033/193	49/22	302/111	17/9	1/1	664/50
Работают по срочному трудовому договору	21/10	3/1	12/5			6/4

#### СОСТАВ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ, ЧЕЛОВЕК

КАТЕГОРИЯ РАБОТАЮЩИХ	ВСЕГО ЧЕЛОВЕК ПО СПИСКУ НА 31.12.2016 ГОДА	ВОЗРАСТ				ОБРАЗОВАНИЕ						ИЗ ГР. 1	
		ДО 30 ЛЕТ	ОТ 30 ДО 40 ЛЕТ	ОТ 40 ДО 50 ЛЕТ	50 ЛЕТ И СТАРШЕ	ИЗ НИХ		ПОСЛЕУЗОВСКОЕ		ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ			ЖЕНЩИН
						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	1 033	117	336	355	225	7	7	-	9	569	192	193	
Из них:													
Руководители	205	4	64	80	57	4	3	-	6	189	16	38	
Специалисты	308	50	135	83	40	1	1	-	3	254	54	117	
Другие служащие	8	1	4	3	-	-	-	-	-	4	3	6	
Рабочие	512	62	133	189	128	2	3	-	-	122	119	32	



#### ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2016 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 31.12.2016 года	1 033	193	49/22	302/111	17/9	1/1	664/50
Из них по возрастной группе:								
	моложе 30 лет	117	31	17/9	25/9	1/1	0	74/12
	от 30 до 50 лет	691	128	23/10	228/84	12/8	1/1	427/25
	старше 50 лет	225	34	9/3	49/18	4/0	0	163/13
1	Среднесписочная численность за 2016 год	1 017	180	57	243	70	1	646
2	Количество уволенных, всего	85	40	32/27	22/8	10/2	0	21/3
Из них по возрастной группе:								
2.1	моложе 30 лет	11	6	5/4	2/2	0	0	4
2.2	от 30 до 50 лет	50	24	22/19	14/4	6/0	0	8/1
2.3	старше 50 лет	24	10	5/4	6/2	4/2	0	9/2
3	Количество принятых, всего	75	25	9/7	31/13	4/1	0	31/4
Из них по возрастной группе:								
3.1	моложе 30 лет	30	8	3/2	8/4	1/0	0	18/2
3.2	от 30 до 50 лет	37	15	5/4	18/9	3/1	0	11/1
3.3	старше 50 лет	8	2	1/1	5	0	0	2/1

Обеспечение Компанией равных прав женщин и мужчин на отпуск по уходу за ребенком 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 2016 году коэффициент возвращения на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком, так же как и коэффициент удержания работников в течение 12 месяцев после выхода из отпуска по уходу за ребенком, составил 100%.

ПРЕДОСТАВЛЕН ОТПУСК ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ.  
ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН В 2016 ГОДУ

7/0

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

1/0

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

1/0



## УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Ключевой фактор эффективности и устойчивого развития Компании — персонал, поэтому наиболее важным процессом в управлении человеческими ресурсами является качественный подбор квалифицированного персонала. Деятельность по разработыванию 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 персоналом на основе создания условий 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@sngpr.com). В отчетном периоде жалоб на практику трудовых отношений не поступало.

**В Компании регулярно проходят конкурсы профессионального мастерства, призванные повышать престиж рабочих и инженерных специальностей, популяризировать инновационную деятельность, способствовать распространению лучших производственных практик и укреплению корпоративной культуры.**

В 2016 году в Обществе прошли мероприятия «Лучший рационализатор и изобретатель» и «Лучшее структурное подразделение Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», конкурсы профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии» среди машинистов технологических компрессоров дожимной компрессорной станции, операторов по добыче нефти и газа ОАО «Севернефтегазпром». Общая численность участников в конкурсах мастерства составила 249 человек, что на 108 человек больше, чем в 2015 году.

## 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 2016 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на 2016 год, выполнялись в полном объеме. Коллективный договор распространяет свое действие на всех сотрудников Общества.**

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

Важная составляющая программ нематериальной мотивации — признание заслуг и достижений в качестве элемента оценки эффективности. В Обществе разработана система индивидуальной мотивации труда, включающая премирование за достижение высоких результатов в работе, а также следующие виды наград и поощрений: Благодарственное письмо, Благодарность, Почетная грамота, занесение на Доску почета, внесение в Книгу почета, звание Ветеран ОАО «Севернефтегазпром». Компания содействует научно-технической, рационализаторской и изобретательской деятельности своих сотрудников, предоставляя дополнительные выплаты авторам рацпредложений 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.

Социальная политика ОАО «Севернефтегазпром» является конкурентным преимуществом Компании, повышает ее привлекательность на рынке труда и направлена на привлечение и долгосрочное удержание высококвалифицированных работников. 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 2016 год. Для контроля исполнения условий Коллективного договора в Обществе действует Комиссия по регулированию социально-трудовых отношений, главными задачами которой 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 2016 году проведено 15 заседаний Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений ОАО «Севернефтегазпром», в том числе 3 заседания по оказанию дополнительной материальной помощи работникам Общества, оказавшимся в затруднительном материальном положении. 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  
ВЕТЕРАНАМ

Социальная политика ОАО «Севернефтегазпром» органично сочетает заботу о молодом поколении и сотрудниках, имеющих заслуги перед Компанией. В Обществе созданы условия, предусматривающие главный 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, предусмотрена компенсация стоимости стоматологических услуг, материальная помощь на оздоровление, на приобретение медикаментов, к праздничным и юбилейным датам и др.

РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА  
И УПРАВЛЕНИЕ  
ЭФФЕКТИВНОСТЬЮ ТРУДА

Подготовка и повышение квалификации работников — одно из приоритетных направлений 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 результаты самому Обществу, но и самым положительным образом сказывается в региональном масштабе: являясь одним из крупнейших предприятий в ЯНАО, ОАО «Севернефтегазпром» оказывает существенное влияние на уровень подготовки местных специалистов.

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.



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

Общее число сотрудников, принявших участие в программах повышения квалификации, составило 286 человек. В отчетном периоде суммарное время занятий по обучению и повышению квалификации работников превысило 29 тыс. ч. Данный показатель характеризует стремление руководства Компании совершенствовать уровень теоретических знаний и практических навыков своих сотрудников. Обучение в ведущих учебных центрах делает ОАО «Севернефтегазпром» привлекательным и социально ответственным работодателем.

## СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ СОТРУДНИКОВ В 2016 ГОДУ

№ п/п	КАТЕГОРИЯ СОТРУДНИКОВ	ОБУЧЕНО ЧЕЛОВЕК		ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ		СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ	
		ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕН.
1	Руководители	164	13	13 059	1 764	80	136
2	Специалисты	69	13	6 656	1 652	96	127
3	Другие служащие	1	1	72	72	72	72
4	Рабочие	52	0	9 947	0	191	0
	<b>Итого</b>	<b>286</b>	<b>27</b>	<b>29 734</b>	<b>3 488</b>	<b>104</b>	<b>129</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 2016 году собеседование проведено с 454 руководителями и специалистами Общества (87%), из которых 7 человек прошли собеседование по желанию\*. По итогам оценки принято решение включить в график повышения квалификации и направить на обучение 27 сотрудников Общества.

КАТЕГОРИЯ	ВСЕГО	ПРОВЕДЕНА ОЦЕНКА	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	205	182	28
Специалисты, другие служащие	316	272	93

\* 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.

Для планирования и организации эффективной деятельности по подбору и обеспечению карьерного роста перспективных сотрудников в Компании в 2016 году принята новая редакция Положения о работе с резервом кадров для выдвижения на руководящие должности.

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

Основными задачами работы с резервом кадров 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 2016 году 8 сотрудников, состоявших 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 адаптации и вовлечения 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.

34 работника 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 11%, или 117 человек, от общего числа сотрудников. Инициативные и талантливые сотрудники открывают для Компании перспективы стабильной работы и дальнейшего роста.

Обеспечение преемственности управления, оперативная ротация, подготовка и выдвижение кадров 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

Забота ОАО «Севернефтегазпром» о здоровье своих сотрудников является ключевой составляющей социальных программ Компании. Жизнь в сложных климатических условиях Крайнего Севера требует особой заботы о здоровье сотрудников, поэтому медицинское обслуживание персонала выступает 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;

оказание стоматологической помощи;

стационарное обслуживание;

санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение.

Медицинское обслуживание сотрудников по договору осуществляется более чем в 6 000 клиник и санаторно-курортных учреждений Российской Федерации и зарубежья. В отчетном периоде по договору ДМС были предоставлены медицинские услуги по высоким медицинским технологиям в специализированных клиниках вне районов Крайнего Севера для 47 работников Общества. 129 человек получили амбулаторно-поликлиническую помощь с использованием современных инструментальных и лабораторных методов обследования. В санаториях РФ было организовано реабилитационно-восстановительное лечение для 314 работников Компании. Медицинские услуги по стоматологии и зубопротезированию оказаны 84 работникам.

Работники газового промысла в любое время суток могут обратиться за медицинской помощью в здравпункт вахтово-жилищного комплекса Южно-Русского месторождения, 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 РФ 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.

Для повышения осведомленности персонала в ОАО «Севернефтегазпром» в сентябре состоялась профилактическая лекция для работников Общества в связи с распространением ВИЧ-инфекции и гепатитов в г. Новый Уренгой, также проведено занятие по методам оказания первой доврачебной медицинской помощи. 1 022 работника Общества прошли обучение методам оказания первой доврачебной помощи.

Летом 2016 года в ЯНАО наблюдалась вспышка сибирской язвы, в связи с чем в Обществе была проведена просветительская работа о методах защиты.

Для профилактики заболеваемости ОРВИ и гриппом в 2016 году проводилась витаминотерапия персонала препаратом «Селмевит». Еще одной из предупредительных мер профилактики роста инфекционных и вирусных заболеваний является предвахтовый медицинский осмотр заселяющихся в вахтово-жилищный комплекс лиц. В отчетном периоде организовано обучение медицинского персонала здравпункта ЮРНГКМ на курсах повышения квалификации по «Программе подготовки медицинского персонала по вопросам проведения предрейсовых, послерейсовых и текущих медицинских осмотров водителей транспортных средств».

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. Решая их, ОАО «Севернефтегазпром» преследует сразу несколько целей.

### РАЗВИВАЯ В РЕГИОНАХ СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СООТВЕТСТВУЮЩУЮ ИНФРАСТРУКТУРУ, ПОДДЕРЖИВАЯ РАЗЛИЧНЫЕ ОБЩЕСТВЕННЫЕ НАЧИНАНИЯ, КОМАНДЫ И СПОРТИВНЫЕ СЕКЦИИ, КОМПАНИЯ ДЕЙСТВУЕТ В РУСЛЕ КОНЦЕПЦИИ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ БИЗНЕСА ПЕРЕД ОБЩЕСТВОМ.

Это особенно важно, если учесть, что ОАО «Севернефтегазпром» работает в северных краях, где база для занятий населения спортом менее развита, возможности для ее совершенствования без помощи Общества 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 2016 году представители ОАО «Севернефтегазпром» участвовали в ряде спортивных мероприятий. В феврале в г. Новый Уренгой состоялась лыжная гонка «Лыжня России — 2016», в которой сотрудник Компании занял первое место на дистанции 5 км. В октябре в спортивно-оздоровительном комплексе «Эриэлл», г. Новый Уренгой, состоялся первый чемпионат города по волейболу среди любительских команд. В чемпионате приняли участие 10 команд компаний г. Новый Уренгой: ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром подземремонт Уренгой», АО «Роспан Интернешнл», Eriell, АО «Ачимгаз» и др.

С целью укрепления корпоративного духа, пропаганды здорового образа жизни и туризма как массового оздоровительного вида спорта команда ОАО «Севернефтегазпром» впервые приняла участие в открытом чемпионате г. Новый Уренгой по спортивному туризму «дистанция — водная — байдарка» «ЯХА-МАРАФОН 2016» — 60-километровый маршрут по рекам Седе-Яха и Ева-Яха.



Приносит ощутимую пользу деятельность по пропаганде физкультуры и спорта 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». Общественно 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 Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения 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 репутационные преимущества нелегко оценить в финансовых категориях.

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

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

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

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

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

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.

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

# АКЦИОНЕРЫ

Акционеры ОАО «Севернефтегазпром» оказывают наиболее значительное влияние на Компанию. Придерживаясь лучших международных практик, Общество выстраивает взаимоотношения с акционерами и их представителями на основе принципов открытости, информационной прозрачности и защиты прав и законных интересов данной группы заинтересованных сторон. 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.

Комитет по техническим вопросам рассматривает такие вопросы и документы, относящиеся к экономическим, экологическим и социальным аспектам деятельности Общества, как отчет о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (ежеквартально), отчет об исполнении Годовой программы работ и Бюджета Общества и их предварительное рассмотрение на следующий год. Более подробная информация о деятельности органов управления и ключевых темах и вопросах, которые поднимались в течение отчетного периода, рассматривается в разделе «Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью».

В 2016 году основными темами обсуждения были изменение договоров поставки газа на 2016–2017 годы, определение цены газа и объемов его поставки, а также досрочное погашение обязательств в рамках проектного финансирования.



# 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 ноябре 2016 года работники Общества приняли участие во встрече представителя Губернатора ЯНАО Натальи Рябченко с молодежью г. Новый Уренгой в формате свободной дискуссии «Ямал — путь в Арктику». Цель мероприятия — объединить за круглым столом «экспертов» — руководство городской администрации, газодобывающих предприятий и активную часть молодежи, чтобы вместе обсудить актуальные проблемы регионального уровня.

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 2016 год, превышает 450 млн руб.



## ЗАБОТА О КОРЕННОМ НАСЕЛЕНИИ

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



## МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

ОАО «Севернефтегазпром» строит свои взаимоотношения с местными сообществами в регионах присутствия на основе принципа социальной ответственности бизнеса.

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 2016 года все мероприятия по финансированию социально-экономического развития и сохранения культуры и обычаев коренных малочисленных народов Севера 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.

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. Обществу важно не только обеспечивать сохранение культурных традиций



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

Сегодня можно с удовлетворением констатировать, что разногласия с местными сообществами и коренными народами Севера, 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: Общество организовало экскурсии школьников с. Толька на промысел Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, а также провело в образовательных учреждениях ряд мероприятий, формирующих у молодого поколения бережное отношение к природе.

## ПАРТНЕРЫ И ПОСТАВЩИКИ

Закупочная деятельность ОАО «Севернефтегазпром» осуществляется 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 785 закупок (договоры, дополнительные соглашения, счета) на общую сумму более 3,2 млрд руб. Закупки у местных поставщиков и подрядчиков, зарегистрированных в ЯНАО, составляют 20% от общей суммы закупок. В 2015 году данный показатель составлял 11%. Доля конкурентных закупок от общей суммы закупок Общества за 2016 год составляет 89%. Нельзя не отметить, что благодаря внесенным изменениям в систему закупок Общества в 2016 году экономия превышает 669 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 достижениях Компании.

Основные задачи коммуникаций Общества со СМИ:

развитие диалога с внешней аудиторией;

информационная поддержка деятельности Общества в регионах присутствия;

продвижение имиджа Компании.



В 2016 году ОАО «Севернефтегазпром» опубликовало материалы в федеральных и региональных СМИ, корпоративных изданиях акционеров Общества, пресс-релизы на сайте Общества в сети Интернет и на корпоративном портале Компании, видеосюжеты социального и производственного характера в электронных СМИ.

Компания регулярно организует пресс-туры представителей СМИ и экскурсии на промысел Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения 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 организациям и учреждениям.

В 2016 году в рамках соглашения о сотрудничестве между Правительством ЯНАО и ОАО «Севернефтегазпром» была оказана финансовая помощь в размере 60 млн руб.:

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;

финансирование мероприятий по реализации проекта экологической очистки острова Белый и острова Вилькицкого.

## 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. Сотрудники Компании также могут направлять интересующие их вопросы через ящики для приема отзывов и обращений, размещенные в офисах Общества, а также через контактный центр ОАО «Севернефтегазпром» (Vopros@sngpr.com, тел. +7-3494-932-932). В 2016 году руководству Компании поступило 5 обращений с вопросами социального характера. Вопросы личного характера работники Общества могут обсудить по предварительной записи как с заместителями генерального директора, так и 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.





## ВЫСОКИЙ УРОВЕНЬ КОРПОРАТИВНОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Компания постоянно совершенствует систему корпоративного управления с целью повышения ее эффективности и соответствия лучшим мировым практикам.

# 25

## ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
В 2016 ГОДУ



## ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

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

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



# 11

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

109

110

110

114

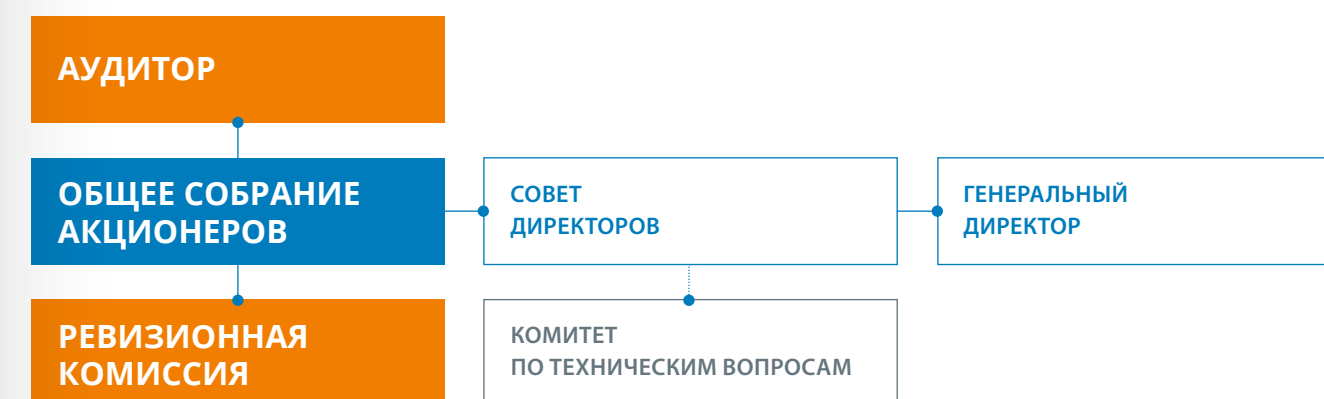
116

117

117

## Структура органов управления

### СХЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



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

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

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

**КОМИТЕТ ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ** — консультационно-совещательный орган Совета директоров Общества, созданный для предварительного рассмотрения 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 в соответствии с 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 2016 году состоялось 7 (семь) Общих собраний акционеров Общества, в том числе годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров 30 июня 2016 года были утверждены Годовой отчет и Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год, а также избраны Совет директоров, Ревизионная комиссия и Аудитор Общества, рассмотрены вопросы о распределении прибыли и выплате вознаграждения членам Совета директоров.

На внеочередном Общем собрании акционеров 10 марта 2016 года были одобрены взаимосвязанные сделки, заключаемые между ОАО «Севернефтегазпром» и Банком ГПБ (АО), являющиеся для Общества сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Внеочередным Общим собранием акционеров 4 мая 2016 года было принято решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров и избрании Совета директоров в новом составе.

На внеочередных Общих собраниях акционеров 23 июня, 29 июля и 28 декабря 2016 года выносились на рассмотрение и были одобрены изменения в долгосрочные Договоры поставки газа в части установления цены и объемов поставки газа.

Внеочередным Общим собранием акционеров 30 сентября 2016 года было принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам 1-го полугодия 2016 года.



## Совет директоров

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

В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СОСТОЯЛОСЬ

# 25 ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ,

НА КОТОРЫХ БЫЛО РАССМОТРЕНО

# 99 ВОПРОСОВ

ПО РАЗЛИЧНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА



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

об одобрении 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;

о созыве годового и внеочередных Общих собраний акционеров;

о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты по результатам 2015 финансового года и 1-го полугодия 2016 года;

об одобрении предложения об изменении условий пользования недрами Южно-Русского участка;

об утверждении результатов выполнения Инвестиционной программы ОАО «Севернефтегазпром»;

об утверждении программ реализации непрофильных и не востребуемых активов ОАО «Севернефтегазпром»;

об утверждении Правил инвестирования временно свободных денежных средств ОАО «Севернефтегазпром»;

об утверждении Инвестиционной программы ОАО «Севернефтегазпром» на 2017 год.

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

об определении цены реализации газа на 2-е полугодие 2016 года и 1-е полугодие 2017 года;

о рекомендациях Общему собранию одобрить дополнительные соглашения к долгосрочным договорам поставки газа.

### СТРУКТУРА ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

	2016	2015	2014
Стратегические	7	2	1
в том числе:			
бюджетное планирование	5	1	1
Корпоративное управление	92	55	64
в том числе:			
одобрение сделок	65	34	30
подготовка к ОСА	18	13	23
кадровые	5	7	8
прочие	4	1	3
<b>ВСЕГО</b>	<b>99</b>	<b>57</b>	<b>65</b>

### ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

На основании решения Общего собрания акционеров Общества (протокол от 01.07.2016 № 41/2016) по результатам 2015 года членам Совета директоров Общества было выплачено вознаграждение в общей сумме 5 305 500 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-техни-  
ческий институт по специальности  
«системы автоматического управле-  
ния» (1978 год).

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

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

**ЕЛЕНА  
ВЛАДИМИРОВНА  
МИХАЙЛОВА**

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

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

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

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

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

**ВСЕВОЛОД  
ВЛАДИМИРОВИЧ  
ЧЕРЕПАНОВ**

Родился 25 ноября 1966 года  
в г. Фрунзе.

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

Кандидат геолого-минералогических  
наук.

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

**АЛЕКСАНДР  
ПАВЛОВИЧ  
ДУШКО**

Родился 22 июня 1964 года  
в г. Новодружеск.

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

С 2005 года — заместитель началь-  
ника 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 менед-  
жменту Винтерсхалл Холдинг ГмбХ.

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

с 2015 года — член Правления  
Винтерсхалл Холдинг ГмбХ.

**МАРИО МЕРЕН  
(MARIO MEHREN)**

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

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

С 2011 года — член Правления  
Винтерсхалл Холдинг ГмбХ (прежнее  
наименование — Винтерсхалл  
Холдинг АГ); управляющий директор  
Винтерсхалл Ленкоран ГмбХ,  
Винтерсхалл Волга Петролеум 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 гене-  
рального директора ЗАО «Газпром  
ЮРГМ Девелопмент».

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

С 2016 года — генеральный дирек-  
тор Общества с ограниченной от-  
ветственностью «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 дирек-  
тор ПАО «Юнипро» (прежнее наи-  
менование — ОАО «Э.ОН Россия»).

## ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
В ПЕРИОД С 1 ЯНВАРЯ ДО 4 МАЯ 2016 ГОДА

Медведев А. И.
Михайлова Е. В.
Черепанов В. В.
Душко А. П.
Тиссен Т. (Tiessen T.)
Мерен М. (Mehren M.)
Бергмайр Ш. (Bergmair S.)
Сивертсен Ф. А. (Sivertsen F.A.)

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
В ПЕРИОД С 4 МАЯ ДО 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА

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

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
В ПЕРИОД С 30 ИЮНЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА

Медведев А. И.
Михайлова Е. В.
Черепанов В. В.
Душко А. П.
Виланд Т. (Wieland T.)
Мерен М. (Mehren M.)
Бергмайр Ш. (Bergmair S.)
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 Эксплорейш 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	Штайн-Хохлов Максим	ООО «Юнипер НефтеГаз»	Технический директор
8	Ракович Игорь	ООО «Юнипер НефтеГаз»	Финансовый директор

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 26 ИЮЛЯ 2016 ГОДА

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

СОСТАВ В ПЕРИОД  
С 26 ИЮЛЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА

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



**КРАТКИЕ БИОГРАФИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ  
О ГЕНЕРАЛЬНОМ ДИРЕКТОРЕ****ДМИТРИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ ВЛАДИМИРОВИЧ**

Родился 15 апреля 1970 года в г. Калининград.

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

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

Кандидат технических наук.

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

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

С 11.2015 года — генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром».

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 Дмитрий Владимирович Владимирович.

**Ревизионная комиссия**

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

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

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

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

№ п/п	ФИО	МЕСТО РАБОТЫ	ЗАНИМАЕМАЯ ДОЛЖНОСТЬ
1	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 № 41/2016 от 01.07.2016 года).



**УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ  
И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ**



## Уставный капитал

### СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ НА 31.12.2016 ГОДА

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.

№ 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 2015 года в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 30 июня 2016 года (протокол от 01.07.2016 года № 41/2016), на выплату дивидендов было направлено 5 353 559 000,00 руб.

### СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, В ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	3 897 387	август 2016 года
Привилегированные акции типа А	625 970	август 2016 года
Привилегированные акции типа В	254 294	август 2016 года
Привилегированные акции типа С	136 911	август 2016 года

По итогам 1-го полугодия 2016 года в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров, состоявшегося 30 сентября 2016 года (протокол от 05.10.2016 года № 43/2016), на выплату дивидендов по всем размещенным акциям ОАО «Севернефтегазпром» было направлено 8 500 000 000,00 руб.

### СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	6 187 993	ноябрь 2016 года
Привилегированные акции типа А	993 871	ноябрь 2016 года
Привилегированные акции типа В	403 750	ноябрь 2016 года
Привилегированные акции типа С	217 379	ноябрь 2016 года

По состоянию на 31 декабря 2016 года дивиденды выплачены в полном объеме, задолженность по выплате дивидендов отсутствует.

### СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

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

### СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ РЕЗЕРВНОГО ФОНДА ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом в Обществе формируется резервный фонд в размере 5% уставного капитала. Резервный фонд по состоянию на 31 декабря 2016 года полностью сформирован и составляет 2 000 000 руб.



# СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

# 13

- Отраслевые риски
- Финансовые риски
- Правовые риски



124  
126  
126

## СТРУКТУРА И ОЦЕНКА РИСКОВ ОБЩЕСТВА

### 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

### 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



## 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 Компании. 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 Южно-Русского нефтегазового месторождения осуществляется в соответствии с лицензиями на право пользования недрами и осуществления иных лицензируемых видов деятельности.

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



## РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

## ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

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

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







## Финансовые риски

### РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

Показатель инфляции по итогам 2016 года составил 5,4%. Министерство экономического развития Российской Федерации прогнозирует, что инфляция в 2017 году ожидается на уровне 4–5%. 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 Российской Федерации 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



# 14

• Этика и добросовестность

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 (утверждено ОСА 29.10.2009 года, протокол № 7/2009) и Положением об Общем собрании акционеров (утверждено общим собранием акционеров 02.11.2009 года, 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 года, 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 Южно-Русскому газонефтяному месторождению.
2.5	В годовом отчете раскрывается информация о количестве заседаний Совета директоров Общества, проведенных в течение прошедшего года, а также информация о наиболее важных вопросах повестки дня, рассмотренных Советом директоров.
2.6	Акционеры Общества имеют возможность направлять письменные запросы Председателю Совета директоров по вопросам компетенции Совета директоров, а также доводить до него свое позицию через канцелярию Председателя Совета директоров и через подразделение Общества, задачей которого является взаимодействие с акционерами.
2.7	В Совет директоров не входят лица, являющиеся участниками юридического лица, конкурирующего с Обществом, занимающие должности в составе его исполнительных органов или являющиеся его работниками.
2.8	Кандидаты, выдвинутые для избрания в Совет директоров Общества, представляют письменное согласие на избрание в орган управления, информация о согласии предоставляется акционерам при подготовке к Общему собранию акционеров.
2.9	Все решения Совета директоров принимаются с учетом соблюдения принятых в Обществе стандартов охраны окружающей среды и социальных стандартов, соответствующих международным стандартам — ISO 14001:2015 «Система экологического менеджмента»; OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».
2.10	Общество предоставляет членам Совета директоров информацию, необходимую для эффективного исполнения ими своих обязанностей при подготовке к заседаниям Совета директоров (в том числе информацию на английском языке), а также дополнительную информацию по запросам членов Совета директоров.
2.11	Обязанность руководителей основных структурных подразделений Общества предоставлять информацию по вопросам повестки дня заседаний Совета директоров установлена внутренним документом, утвержденным приказом генерального директора.
2.12	Уставом предусмотрена возможность проведения заседаний Совета директоров как в очной, так и в заочной форме, а также возможность учесть письменное мнение члена Совета директоров, отсутствующего на очном заседании, для определения наличия кворума и результатов голосования.
2.13	В протоколе заседания Совета директоров указывается информация о том, как голосовал каждый член Совета директоров по вопросам повестки дня заседания.

2.14	Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным планом работы, а также по мере необходимости, как правило, не реже одного раза в два месяца.
2.15	Уставом Общества предусмотрено, что сообщение о созыве заседания Совета директоров в заочной форме с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, направляется членам Совета директоров не позднее чем за 20 календарных дней до его проведения, а при проведении заседания в очной форме — не позднее чем за 15 календарных дней до даты его проведения.
2.16	Уставом определены содержание сообщения о проведении заседания Совета директоров, а также порядок его направления, обеспечивающий его оперативное получение.
2.17	Уставом Общества установлено, что решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются избранными членами Совета директоров единогласно.
2.18	В Обществе создан Комитет по техническим вопросам. Основной функцией Комитета является предоставление рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества. Положение о Комитете по техническим вопросам утверждено решением Совета директоров (протокол от 29.10.2009 года № 19/2009). Комитет по техническим вопросам состоит из 8 членов, к его работе могут привлекаться эксперты, которые не обладают правом голоса. Назначение членов Комитета и прекращение их полномочий относится к компетенции Совета директоров.
2.19	Комитет по техническим вопросам Совета директоров заслушивает отчеты генерального директора об исполнении годовой программы работ и бюджета Общества; о выполнении программ по техническому обслуживанию и капитальному ремонту; о выполнении плана по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов; о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды; о реализации инновационной и изобретательской деятельности.

**III. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ**

3.1	В Обществе функции секретаря Совета директоров исполняет заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению — В. Ф. Веремьянина, имеющая высшее юридическое образование и опыт руководящей работы более десяти лет. По итогам 2011, 2012 и 2013 гг. занимает 2-е и 3-е места в Рейтинге директоров по корпоративному управлению по версии Ассоциации менеджеров.
3.2	Избрание и прекращение полномочий секретаря Совета директоров осуществляется по решению Совета директоров.
3.3	В Обществе создано структурное подразделение (отдел корпоративного регулирования), которое обеспечивает взаимодействие с акционерами, членами Совета директоров и Комитета по техническим вопросам.

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

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

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

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

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

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

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

**VII. СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ**

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



## Этика и добросовестность

**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 2016 году Комиссией были рассмотрены два вопроса на предмет наличия конфликта интересов, а также проведено несколько устных консультаций по вопросам применения Кодекса корпоративной этики. При этом сообщений о неэтичном или незаконном поведении, а также о проблемах, связанных с недобросовестностью в Обществе, не поступало.

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



## КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ И ЭТИЧЕСКИЕ ПРИНЦИПЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

<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 газонефтяного 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 некоммерческого партнерства «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов» 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

# 16

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



137

139

154

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 2016 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 обобщенно 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 избегаются 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 2016 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 2016 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 на выполнение газоопасных ремонтно-восстановительных работ на скважинах с ООО «Газпром газобезопасность». Цена договора — 2 092 483,98 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 114/2016 от 29.02.2016 года
2	Договор оказания услуг по авторскому надзору (обустройство скважины № 1902) с ООО «ТюменНИИгипрогаз». Цена договора — 542 320 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 114/2016 от 29.02.2016 года
3	Договор на оказание услуг по авторскому надзору (обустройство скважины № 3-П) с ООО «ТюменНИИгипрогаз». Цена договора — 87 224 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 114/2016 от 29.02.2016 года
4	Договор добровольного медицинского страхования с АО «СОГАЗ». Цена договора — 64 181 120 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 116/2016 от 25.03.2016 года
5	Договор страхования имущества № 16 РТ 0035 с АО «СОГАЗ» и дополнительное соглашение к нему с АО «СОГАЗ» и ИНГ БАНК Н.В., ЛОНДОНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ. Цена договора — 73 770 531, 98 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 116/2016 от 25.03.2016 года
6	Договор экологического страхования № 16 EL 0545 с АО «СОГАЗ» и дополнительное соглашение к нему с АО «СОГАЗ» и ИНГ БАНК Н.В., ЛОНДОНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ. Цена договора — 2 400 000 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 116/2016 от 25.03.2016 года
7	Соглашение о предоставлении услуг расширенного электронного документооборота с Банком ГПБ (АО). Цена договора определяется на основании тарифов банка	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 117/1/2016 от 04.05.2016 года



	СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
8	Соглашение о предоставлении услуг стандартного электронного документооборота с Банком ГПБ (АО). Цена договора определяется на основании тарифов банка	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 119/2016 от 23.05.2016 года
9	Договор с ООО «Газпром георесурс» на производство геофизических исследований и работ в скважине при контроле за разработкой Южно-Русского месторождения. Цена договора — 71 020 920,60 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 123/2016 от 30.05.2016 года
10	Договор на выполнение работ по режимно-наладочным испытаниям газоиспользующего оборудования, заключаемого с ООО Фирма «Газэнергоналадка». Цена договора — 2 881 123 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 123/2016 от 30.05.2016 года
11	Дополнительное соглашение № 1 к Договору № 3.1.1/7-2015 от 27.11.2015 года, с ООО «Газпром георесурс». Изменение срока начала работ — 25 сентября 2015 года, срока окончания работ — 1 июля 2016 года	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 123/2016 от 30.05.2016 года
12	Договор № 1/2016 с АО «СОГАЗ» об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО). Цена договора — 881 220,25 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 124/2016 от 10.06.2016 года
13	Договор № 2516 МТ 0060 с АО «СОГАЗ» страхования средств транспорта. Цена договора — 4 519 057,74 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 124/2016 от 10.06.2016 года
14	Договор № 766-2016 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг по авторскому надзору за строительством скважины на ЮРНГКМ. Цена договора — 207 206 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 125/2016 от 17.06.2016 года
15	Дополнительное соглашение № 1 к Договору № 0172-2015 от 23.11.2015 года на выполнение проектных и изыскательских работ с ООО «ТюменНИИгипрогаз». Изменение срока выполнения работ: начальный октябрь 2015 года, конечный октябрь 2016 года	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 125/2016 от 17.06.2016 года
16	Дополнительное соглашение № 1 к Договору № 1805 от 01.06.2015 ООО «ТюменНИИгипрогаз» Изменение срока выполнения работ: начальный — 16.06.2016 года, конечный — 09.02.2017 года	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 125/2016 от 17.06.2016 года
17	Договор поставки газа в жилые помещения с ООО «Газпром межрегионгаз Север». Цена договора — 22 947 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 127/2016 от 30.06.2016 года
18	Договор № 244-2016 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение работ, предусмотренных Геологическим заданием по теме «Перерасчет начальных запасов углеводородов в нижнемеловых отложениях Южно-Русского месторождения по состоянию на 01.01.2017 года». Цена договора — 50 000 000 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 127/2016 от 30.06.2016 года
19	Договор найма между ОАО «Севернефтегазпром» и Генеральным директором В.В. Дмитруком. Цена договора — 54 538,06 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 128/2016 от 27.07.2016 года
20	Дополнительное соглашение № 2 к Договору № 3.1.1/7-2015 от 27.11.2015 года с ООО «Газпром георесурс». Изменение срока начала работ: 25 сентября 2015 года, срока окончания работ: 31 декабря 2016 года	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 129/2016 от 01.09.2016 года



	СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
21	Договор с ООО «Газпром ВНИИГАЗ» на оказание услуг по организации участия в V Международной конференции «Современные технические инновационные решения, направленные на повышение эффективности реконструкции и технического перевооружения объектов добычи углеводородного сырья» с 10 по 13.10.2016 года. Цена договора — 58 000 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 130/2016 от 29.09.2016 года
22	Договор аренды № 12-АБ с Банк ГПБ (АО) для размещения банкомата в административном здании ОАО «Севернефтегазпром» в г. Новый Уренгой. Цена договора — 1 694,91 руб. в месяц (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 130/2016 от 29.09.2016 года
23	Дополнительное соглашение № 23 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 года с ПАО «Газпром». Изменение банковских реквизитов Общества	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Члены Совета директоров: А.И. Медведев, В.В. Черепанов, Е.В. Михайлова	Совет директоров, протокол № 131/2016 от 10.11.2016 года
24	Дополнительное соглашение № 20 к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 года от 13 декабря 2007 года с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Изменение банковских реквизитов Общества	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 131/2016 от 10.11.2016 года
25	Дополнительное соглашение № 16 к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29.10.2009 года с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Изменение банковских реквизитов Общества	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров Ш. Бергмайр.	Совет директоров, протокол № 131/2016 от 10.11.2016 года
26	Договор № 10АН/СНГП-2016 с ООО «ТюменНИИгипрогаз», на оказание услуг по проведению авторского надзора на объекте строительства «Дооборудование объекта «ЭСН. Энергетический модуль (2хГТУ1,8) № 4, инв. № 4786». Цена договора — 562 080 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 135/2016 от 28.12.2016 года
27	Дополнительное соглашение № 2 к Договору № 0172-2015 от 23.11.2015 года на выполнение проектных и изыскательских работ с ООО «ТюменНИИгипрогаз». Изменение сроков выполнения работ: начальный срок: октябрь 2015 года, конечный срок: декабрь 2016 года	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 135/2016 от 28.12.2016 года
28	Договор на оказание услуг по обеспечению противодиванной и газовой безопасности при эксплуатации скважин Южно-Русского месторождения с ООО «Газпром газобезопасность». Цена договора — 14 516 064 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 135/2016 от 28.12.2016 года
29	Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. УКПГ. Дожимной компрессорный цех № 2» с ООО «Газпром проектирование». Цена договора — 58 441 632 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 135/2016 от 28.12.2016 года
30	Дополнительное соглашение № 1 к Договору № 47-16-1 от 04.07.2016 года на проведение экспертизы проектной документации на строительство разведочных скважин № Р-61, № Р-62 с АО «Газпром промгаз». Изменение сроков выполнения работ: начальный срок: июль 2016 года, конечный срок: декабрь 2016 года	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 135/2016 от 28.12.2016 года
31	Договор № 595-2016 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение работ по замеру влажности газа на трех скважинах Южно-Русского НГМ. Цена договора — 804 000 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 135/2016 от 28.12.2016 года
32	Договор страхования от несчастных случаев и болезней от 11.04.2016 с АО «СОГАЗ». Цена договора — 1 773 100 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 35/2015 от 02.07.2015 года





	СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
33	Договор № 16 GL 0544 страхования общей гражданской ответственности с АО «СОГАЗ». Цена договора — 860 000 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 35/2015 от 02.07.2015 года
34	Договор № 16 DR 015 страхования скважин, строительно-монтажных рисков при проведении работ на скважинах с АО «СОГАЗ». Цена договора — 23 707 002, 44 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 35/2015 от 02.07.2015 года
35	Дополнительное соглашение № 1 к Генеральному соглашению от 11.03.2009 № 34/СНГП-2009 о порядке совершения депозитных операций с Банк ГПБ (АО) и договоры банковского вклада (депозита), заключаемые в рамках Генерального соглашения. Основания: акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций Общества, владеет более 20% голосующих акций контрагента по сделке.  Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале Общества — 40,00045%, в уставном капитале Банк ГПБ (АО) — более 20%	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 38/2016 от 14.03.2016 года
36	Договор с ООО «Газпром добыча Уренгой» по оказанию услуг по организации и проведению встречи трудового коллектива ОАО «Севернефтегазпром» в КСЦ «Газодобытчик». Цена договора — 296 610,17 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
37	Договор с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание услуг по проведению обязательных предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров водителей. Цена договора 768 600 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
38	Договор с ООО «Газпром информ» по оказанию агентских услуг по сублицензированию программного обеспечения (Eclipse Parallel, MEPO, ResView). Цена договора — 20 804 доллара США 97 центов	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
39	Договор с ООО «Газпром комплектация» на поставку химических материалов (метанол, ТЭГ). Предельная сумма договора — 82 500 000 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
40	Договор с ОАО «Газпром космические системы» на оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передаче данных для целей передачи голосовой информации, по предоставлению каналов связи на основании действующих лицензий. Цена договора — 240 000 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
41	Договор с ООО «Газпром связь» на оказание услуг телефонной связи с выходом на сеть ПАО «Газпром» и организации селективных совещаний по сети ПАО «Газпром». Цена договора — 150 600 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
42	Договор с ООО «Газпром телеком» на оказание услуг по предоставлению оборудования и канала связи Е1 в г. Москва. Цена договора — 479 735,52 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
43	Договор с ООО «Газпром трансгаз Сургут» на оказание услуг по размещению двух антенн радиорелейной связи на антенно-мачтовом сооружении. Цена договора — 193 008 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
44	Договор с ООО «Газпром трансгаз Сургут» на выполнение работ по обслуживанию газопровода товарного газа Южно-Русского нефтегазового месторождения. Цена договора — 47 867 540 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года



	СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
45	Договор с ООО «Газпром трансгаз Сургут», в соответствии с которым ОАО «Севернефтегазпром» поставляет электрическую энергию на объект завершено-го строительства «Газификация с. Красноселькуп, Красноселькупского района ЯНАО», принадлежащего ООО «Газпром трансгаз Сургут». Цена договора — 282 677,97 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
46	Договор с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг», в соответствии с которым ОАО «Севернефтегазпром» обязуется предоставить в аренду нежилое помещение общей площадью 10.46 кв. м, расположенное по адресу: РФ, ЯНАО, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22. Цена договора — 443 541,07 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
47	Договор с ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи», в соответствии с которым ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи» оказывает услуги по обеспечению нефтепродуктами через сеть автозаправочных станций. Цена договора — 762 711,86 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
48	Договор с ООО «Газпромнефть — Региональные продажи», в соответствии с которым ООО «Газпромнефть — Региональные продажи» является продавцом топлива и производит поставку дизельного топлива, бензина. Цена договора — 26 627 404,2 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
49	Договор с ОАО «Оргэнергогаз», в соответствии с которым ОАО «Оргэнергогаз» оказывает услуги по сопровождению и технической поддержке программного и информационного обеспечения терминала системы «Инфотех». Цена договора — 1 398 305,08 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
50	Дополнительное соглашение № 1 от 01.12.2016 года к Договору страхования № 16 DR 015 с АО «СОГАЗ», в соответствии с которым АО «СОГАЗ» оказывает услуги по страхованию имущественных интересов Общества. Цена дополнительного соглашения (страховая премия) — 24 681 205,76 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
51	Договоры с АО «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности», в соответствии с которым ЗАО «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности» оказывает услуги по выполнению функций счетной комиссии на общем собрании акционеров ОАО «Севернефтегазпром». Предельная сумма договоров — 300 000 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
52	Договор с ООО «ТюменНИИгипрогаз», в соответствии с которым ООО «ТюменНИИгипрогаз» обязуется оказать услуги по выполнению «Авторского сопровождения технологического проекта разработки сеноманской газовой залежи Южно-Русского месторождения», «Авторского сопровождения дополнения к технологической схеме разработки туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения». Цена договора — 31 805 908,02 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
53	Договор с ООО «ТюменНИИгипрогаз», в соответствии с которым ООО «ТюменНИИгипрогаз» обязуется оказать услуги по выполнению «Технологического проекта разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения». Цена договора 33 281 000,00 руб. (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
54	Дополнительное соглашение № 22 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 года, заключаемое с ПАО «Газпром» об установлении цены на газ во втором полугодии 2016 года по цене — 2 208 руб. 02 коп. за 1000 куб. м газа (без НДС)  Основания: акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций Общества, является стороной по сделке, члены Совета директоров Общества занимают должности в Правлении ПАО «Газпром»  Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале Общества — 40,00045%	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова	Общее собрание акционеров, протокол № 42/2016 от 29.07.2016 года



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
55 Дополнительное соглашение № 19 к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 года с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» об установлении цены на газ во втором полугодии 2016 года по цене 2 208 руб. 02 коп. за 1000 куб. м газа (без НДС). Основания: акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций Общества, владеет более 20% голосующих акций контрагента по сделке.  Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале Общества — 40,00045%, в уставном капитале ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» — более 20%	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 42/2016 от 29.07.2016 года
56 Дополнительное соглашение № 15 к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 года с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» об установлении цены на газ во втором полугодии 2016 года по цене — 2 208 руб. 02 коп. за 1000 куб. м газа (без НДС). Основания: акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций Общества, владеет более 20% голосующих акций контрагента по сделке, член Совета директоров Общества занимает должность в Совете директоров АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент».  Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале Общества — 40,00045%, в уставном капитале АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» — более 20%	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров Ш. Бергмайр.	Общее собрание акционеров, протокол № 42/2016 от 29.07.2016 года
57 Дополнительное соглашение № 24 к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 года, заключаемое с ПАО «Газпром» об установлении цены на газ на первое полугодие 2017 года по цене 2 037 руб. 50 коп. за 1000 куб. м газа (без НДС). Основания: акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций Общества, является стороной по сделке, члены Совета директоров Общества занимают должности в Правлении ПАО «Газпром».  Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале Общества — 40,00045%	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Члены Совета директоров: А. И. Медведев, В. В. Черепанов, Е. В. Михайлова	Общее собрание акционеров, протокол № 44/2016 от 30.12.2016 года
58 Дополнительное соглашение № 21 к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 года с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» об установлении цены на газ на первое полугодие 2017 года по цене 2 037 руб. 50 коп. за 1000 куб. м газа (без НДС). Основания: акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций Общества, владеет более 20% голосующих акций контрагента по сделке.  Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале Общества — 40,00045%, в уставном капитале ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» — более 20%	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 44/2016 от 30.12.2016 года
59 Дополнительное соглашение № 17 к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 года с АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» об установлении цены на газ на первое полугодие 2017 года по цене 2 037 руб. 50 коп. за 1000 куб. м газа (без НДС). Основания: акционер Общества, владеющий более 20% голосующих акций Общества, владеет более 20% голосующих акций контрагента по сделке, член Совета директоров Общества занимает должность в Совете директоров АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент».  Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале Общества — 40,00045%, в уставном капитале АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» — более 20%	Акционер Общества — ПАО «Газпром» Член Совета директоров Ш. Бергмайр.	Общее собрание акционеров, протокол № 44/2016 от 30.12.2016 года
60 Дополнительное соглашение № 1 от 13.12.2016 года с АО «СОГАЗ» к Договору страхования имущества № 16 РТ 0035. Предельная сумма договора (страховая премия) — 76 539 600 рублей (без учета НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 41/2016 от 01.07.2016 года
61 Договор № 09АН/СНГП-2016/11286 с ДООАО «Газпроектинжиниринг» на оказание услуг по авторскому надзору на объекте «Модернизация и дооборудование ИТСО объектов Южно-Русского нефтегазового месторождения (инв. 7419)». Цена договора — 1 059 097,80 руб. (без НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 35/2015 от 02.07.2015 года
62 Полисы АО «СОГАЗ» обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте серии 111. Предельная сумма страховой премии — 342 500 руб. (без НДС)	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров, протокол № 35/2015 от 02.07.2015 года



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2 УКАЗАТЕЛЬ СОДЕРЖАНИЯ 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	123–127	Нет
ПРОФИЛЬ ОРГАНИЗАЦИИ			
G4-3	Регистрационные сведения	134	Нет
G4-4	Состояние сырьевой базы	21	Нет
G4-5	Регистрационные сведения	134	Нет
G4-6	Положение в отрасли и перспективы развития Регистрационные сведения	13–14 134	Нет
G4-7	Регистрационные сведения	134	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	52–53 86–89 135	Нет
G4-10	Численность и структура персонала	86–89	Нет
G4-11	Оплата труда и социальная поддержка персонала	91–92	Нет
G4-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	Нет
G4-13	Изменений в структуре акционерного капитала в 2016 году не происходило		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 присоединялось к хартиям, разработанным внешними сторонами		Нет
G4-16	Общество является членом Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов» и объединения «Международный деловой конгресс»		Нет
ВЫЯВЛЕННЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ И ГРАНИЦЫ			
G4-17	Определение приоритетов	67–68	Нет
G4-18	Принципы определения содержания Отчета	137–138	Нет
G4-19	Определение приоритетов Специфические стандартные элементы отчетности	67–68 147–151	Нет
G4-20	Принципы определения содержания Отчета Специфические стандартные элементы отчетности	137–138 147–151	Нет
G4-21	Принципы определения содержания Отчета Специфические стандартные элементы отчетности	137–138 147–151	Нет
G4-22	Принципы определения содержания Отчета	138	Нет
G4-23	Принципы определения содержания Отчета	137–138	Нет
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ			
G4-24	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98	Нет
G4-25	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
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 квартал 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)	98–99 102–104	Нет
G4-27	Взаимодействие с заинтересованными сторонами В течение отчетного периода заинтересованными сторонами не были озвучены опасения в рамках взаимодействия с организацией	99 102–104	Нет
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЕТЕ			
G4-28	Принципы определения содержания Отчета	137–138	Нет
G4-29	4 июля 2016 года		Нет
G4-30	Годовой		Нет
G4-31	Форма обратной связи	154	Нет
G4-32	Введение Указатель содержания GRI Заключение по итогам проведения внешнего заверения	2 147–151 152–153	Нет
G4-33	Принципы определения содержания Отчета Заключение по итогам проведения внешнего заверения	137–138 152–153	Нет
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ			
G4-34	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	98–104 109–117	Нет
G4-38	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	109–117	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
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 отчеты о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды и интегрированной системы менеджмента Информация о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления представляется Комитету по техническим вопросам, а также Совету директоров в рамках предварительного рассмотрения Годового отчета	98–104	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 системы менеджмента ежеквартально	98–104	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	111, 116 129–131	Нет
ЭТИКА И ДОБРОСОВЕСТНОСТЬ			
G4-56	Этика и добросовестность	132–133	Нет
G4-57	Этика и добросовестность	132–133	Нет
G4-58	Этика и добросовестность	132–133	Нет



## СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
КАТЕГОРИЯ: ЭКОНОМИЧЕСКАЯ			
АСПЕКТ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ			
Границы аспекта Отчет охватывает информацию о финансовых результатах деятельности Компании			
СПМ	Основные финансовые показатели	51	
ЕС-1	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Взаимодействие с заинтересованными сторонами Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	51 52–53 98–104 121	Нет
ЕС-3	Оплата труда и социальная поддержка персонала	91–92	Нет
ЕС-4	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	51 52–59 109–117	Нет
АСПЕКТ ПРАКТИКИ ЗАКУПОК			
Границы аспекта Подход Общества к выбору поставщиков и подрядчиков влияет на успешное выполнение производственных задач			
СПМ	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	
ЕС-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	Нет
АСПЕКТ РЕЗЕРВЫ			
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
КАТЕГОРИЯ: ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ			
АСПЕКТ ЭНЕРГИЯ			
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	77	
EN-3	Общее потребление топлива из невозобновляемых источников 717 620,03 ГДж: – Природный газ (6-ТП) — 18 527 тыс. м <sup>3</sup> , или 680 126,17 ГДж – Бензин автомобильный (4-ТЭР) — 284,85 тн, или 12 439 ГДж – Керосин (4-ТЭР) — 1,34 тн, или 57,73 ГДж – Топливо дизельное (4-ТЭР) — 580,17 тн, или 24 997,03 ГДж Общее потребление топлива из возобновляемых источников: 0; Общее потребление электроэнергии: 35 907 217,84 кВт·ч, или 129 265,89 ГДж, в том числе: – потребление электроэнергии, собственная выработка составляет — 34 115 929,50 кВт·ч, или 122 817,35 ГДж; – потребление электроэнергии, покупная электроэнергия составляет — 1 791 288,34 кВт·ч, или 6 448,64 ГДж. Общее потребление тепловой энергии: 42 021,925 Гкал, или 175 945,842 ГДж, в том числе: – потребление тепловой энергии (собственная выработка) — 6 335,432 Гкал, или 149 419,39 ГДж; – потребление тепловой энергии (покупная) — 35 686,493 Гкал, или 26 526,45 ГДж. Общее потребление энергии на охлаждение — 0; Общее потребление пара — 0; Общий объем: – проданной электроэнергии: 576 730 кВт·ч, или 2 076,23 ГДж; – проданного топлива/энергии на отопление: 0; – проданного топлива/энергии на охлаждение: 0; – проданного пара: 0; Общее потребление энергии составляет: 748 519,74 ГДж Использованные коэффициенты пересчета: 1 кВт·ч = 3,6 · 10 <sup>-3</sup> ГДж; Природный газ: 1 тыс. м <sup>3</sup> = 36,71 ГДж Природный газ: 1 м <sup>3</sup> · (k=1,154) = тут Бензин: 1 тн · 1,49 = тут · (k=29,31) = ГДж ДТ: 1 тн · 1,47 = тут · (k=29,31) = ГДж	Да	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
EN-5	Энергоемкость: 1,358 тыс. кВт · ч/млн м <sup>3</sup> Добыча природного газа составляет: 25 124,03 млн м <sup>3</sup> Потребление электроэнергии, выработанной своими силами составляет: 34 115,929 тыс. кВт · ч При расчете энергоемкости энергия, потребленная внутри организации, учитывалась, кроме приобретенной (покупной) электроэнергии		Нет
EN-6	Энергопотребление и энергоснабжение Суммарное сокращение энергопотребления: 309,003 тыс. ГДж При расчете учитывалась экономия по электроэнергии, природному газу и тепловой энергии Базовый год 2012 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> = 36,71 ГДж Потребление природного газа в денежном выражении — 168,07 млн руб. Потребление электрической энергии в денежном выражении — 350,37 млн руб. Потребление тепловой энергии в денежном выражении — 141,30 млн руб. Потребление ДТ в денежном выражении — 22,72 млн руб. Потребление АИ 92 в денежном выражении — 2,3 млн руб. Потребление АИ 95 в денежном выражении — 9,19 млн руб.	77–79	Нет
<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	74	
EN-8	Водоснабжение Забор поверхностных вод — 0 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 — 7,82 тыс. м <sup>3</sup> Для расчета количества забираемой воды в ОАО «Севернефтегазпром» используются показания приборов учета	74–76	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	74–76	Нет
EN-10	Водоснабжение Общий объем воды, многократно и повторно использованной организацией, — 822 886 м <sup>3</sup> Процент от общего объема многократно используемой воды в процентах от общего объема водозабора составляет 1 257% Использованные стандарты, методики и допущения — устройства для мониторинга и измерений	74–76	Нет
<b>АСПЕКТ ВЫБРОСЫ</b>			
Границы аспекта В Отчете представлена информация о результатах воздействия деятельности Общества на атмосферный воздух			
СПМ	Выбросы загрязняющих веществ	72	
EN-15	Выбросы загрязняющих веществ Выбросы CO <sub>2</sub> от разложения биомассы (полигон ТБО) — 0,011 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»	72–73	Нет
EN-16	В соответствии с нормативной и методической базой РФ сбор необходимой информации		Нет
EN-17	и представление отчетности по косвенным выбросам парниковых газов не осуществляется		Нет
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	72–73	Нет
EN-19	Выбросы загрязняющих веществ	72–73	Нет
EN-20	Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют		Нет
EN-21	Выбросы загрязняющих веществ	72–73	Да, в части массы выбросов загрязняющих веществ



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
<b>АСПЕКТ СБРОСЫ И ОТХОДЫ</b>			
Границы аспекта В Отчете представлена информация о сбросах сточных вод утилизации и переработки отходов как внутри, так и за пределами Организации			
СПМ	Утилизация отходов	73	
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 Южно-Русском нефтегазовом месторождении»	74–76	Нет
EN-23	Утилизация отходов Общая масса образованных опасных и неопасных отходов — 370,803 т с разбивкой по следующим методам обращения: – Передача подрядной организации — 100,964 т (с учетом 14,294 т, накопленных в 2015 г.), в том числе: – Многократное использование — 0 т; – Компостирование — 0 т; – Для использования — 38,975 т; – Сжигание общей массой (передача подрядной организации для обезвреживания) — 2,769 т; – Закачка в глубокие подземные горизонты — 0 т; – Размещение на полигоне, шламовом амбаре — 49,500 т; – Иной метод удаления (передано другим организациям) — 9,720 т. Самостоятельно компанией размещено — 106,278 т; Накопление на промплощадке предприятия — 177,855 т; Информация получена на основе стандартных данных подрядчика по обращению с отходами для организации	73	Да
EN-24	В 2016 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 — 26 350,088 тыс. м <sup>3</sup> . Объем постоянного факельного сжигания метана — 43 тыс. м <sup>3</sup> . Объем сраствливаемого метана — 802 тыс. м <sup>3</sup> . Объем постоянно сраствливаемого метана — 0 тыс. м <sup>3</sup> . Объем факельного сжигания указан с учетом объема добычи — 162 млн баррелей в нефтяном эквиваленте		Нет
OG-7	Ведение учета и утилизацию отходов бурения осуществляет подрядная организация		Нет
<b>АСПЕКТ СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ</b>			
EN-29	Штрафов и нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований в 2016 году не зарегистрировано		Нет
<b>АСПЕКТ ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ</b>			
EN-31	Общие расходы на охрану окружающей среды составили 292 436 тыс. руб.		Нет
<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	86	
LA-1	Численность и структура персонала 8,3% — текучесть кадров Общества в 2016 году, рассчитанная в соответствии с руководством GRI G-4	89	Да, в части текучести кадров
LA-3	Численность и структура персонала	87–89	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	80	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
LA-5	В Обществе отсутствуют совместные Комитеты руководства и работников по здоровью и безопасности. В ОАО «Севернефтегазпром» существует медицинская служба, состоящая из 9 работников, обеспечивающих организацию предоставления медицинских, санаторно-курортных и профилактических услуг		Нет
LA-6	Охрана здоровья За отчетный период несчастных случаев не зарегистрировано	81–82	Да, в части количества несчастных случаев
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 компании выявлено 18 рабочих мест с вредным классом условий труда		Нет
LA-8	В Обществе отсутствуют соглашения с профсоюзами		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	93	
LA-9	Развитие персонала и управление эффективностью труда	93–94	Нет
LA-11	Развитие персонала и управление эффективностью труда Формирование кадрового резерва и работа с молодыми специалистами	95	Нет
<b>АСПЕКТ РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ</b>			
G4-LA12	Численность и структура персонала	86–89	Нет
<b>АСПЕКТ МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ НА ПРАКТИКУ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ</b>			
G4-LA16	Управление персоналом	90	Нет
<b>АСПЕКТ НЕДОПУЩЕНИЕ ДИСКРИМИНАЦИИ</b>			
G4-HR3	Управление персоналом	90	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 проявляется 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	98	
HR-8	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	Да
OG-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	Нет
<b>АСПЕКТ МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ НА НАРУШЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА</b>			
HR-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104	Нет
<b>АСПЕКТ МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА</b>			
SO-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	Нет
OG-10	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	Нет
<b>АСПЕКТ ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ</b>			
SO-4	Этика и добросовестность	132–133	Нет
SO-5	Этика и добросовестность	132–133	Нет
<b>АСПЕКТ ВЫНУЖДЕННОЕ ПЕРЕСЕЛЕНИЕ</b>			
OG-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	98–104	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
<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	80	
OG-13	Безопасность персонала и производства Аварий и инцидентов на объектах Общества не зарегистрировано	80–85	Нет
<b>АСПЕКТ МАРКЕТИНГОВЫЕ КОММУНИКАЦИИ</b>			
PR-7	В 2016 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
Коэффициент текучести 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 за 2016 год	При расчете количества несчастных случаев за 2016 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 за 2016 год, т	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 Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.
Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам за 2016 год, тыс. м <sup>3</sup>	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 Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.
Общая масса отходов за 2016 год, т	Общая масса отходов рассчитана как суммарная масса отходов всех классов опасности, образованных в подразделениях Компании в п. Уренгой, г. Новый Уренгой и на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.
Общее потребление энергии за 2016 год, ГДж	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 Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.
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.
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.



## 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 2016 ГОД

#### ВВЕДЕНИЕ

Настоящий отчет адресован руководству ОАО «Севернефтегазпром».

Объектом подтверждения является информация об устойчивом развитии, включенная в Годовой отчет ОАО «Севернефтегазпром» за 2016 год (далее — Отчет), а именно выбранные восемь существенных показателей деятельности в области устойчивого развития, раскрытые в Отчете (далее — Выбранные показатели):

- 1) текучесть кадров;
- 2) количество несчастных случаев;
- 3) количество случаев обращений о нарушениях прав коренных народов Севера;
- 4) общее потребление энергии;
- 5) общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам;
- 6) масса выбросов загрязняющих веществ;
- 7) общая масса отходов;
- 8) 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).

Существенная 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 2016 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»



В.Ю. Скобарев

Москва, 20 апреля 2017 года



## ФОРМА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

### УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Вы ознакомились с Годовым отчетом ОАО «Севернефтегазпром» за 2016 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 2016 год: \_\_\_\_\_

9. Заинтересованы ли Вы или Ваша организация в диалогах по подготовке отчета об устойчивом развитии Общества за 2017 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 2017 год: \_\_\_\_\_

11. К какой группе заинтересованных лиц Вы относитесь:

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

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

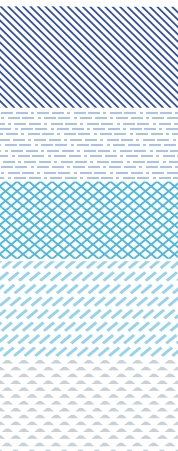
13. Какой способ связи Вам предпочтителен: \_\_\_\_\_

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

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

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

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





севернефтегазпром

