



СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2015

ГODOBOЙ ОТЧЕТ **2015**





Введение

В представленном Годовом отчете раскрыта информация о результатах производственно-хозяйственной деятельности Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее — ОАО «Севернефтегазпром», Общество, Компания) за 2015 год и приоритетных направлениях развития, обеспечивающих достижение стратегических целей и устойчивого развития Общества.

При составлении Отчета учитывалась вся значимая информация для предполагаемых пользователей. Представлены данные, официально признанные Обществом и подтверждаемые внутренней документацией. Информация в данном Отчете подготовлена с применением сопоставимых методик, используемых 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 «Эрнст энд Янг — оценка и консультационные услуги».

Отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно 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 важно мнение, комментарии и предложения по улучшению Отчета всех заинтересованных сторон. Для этих целей вы можете заполнить анкету-приложение, размещенную в конце Отчета.

СОДЕРЖАНИЕ

1	ВВЕДЕНИЕ	2	11	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ	114	
	<ul style="list-style-type: none"> Обращение Председателя Совета директоров А.И. Медведева Обращение Генерального директора В.В. Дмитрука 	4		<ul style="list-style-type: none"> Структура органов управления Общее собрание акционеров Совет директоров Комитет по техническим вопросам Исполнительный орган Ревизионная комиссия Сведения об аудиторе Общества 	115 116 116 120 122 123 123	
2	КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2015 ГОДА	5				
3	КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2015 ГОДА	6				
4	ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	10				
5	ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА	12	12	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ	124	
	<ul style="list-style-type: none"> Состояние сырьевой базы Разработка сеноманской и туронской газовых залежей Геологоразведочные работы Добыча природного газа 	20 21 24 25	20 21	<ul style="list-style-type: none"> Уставный капитал Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 	126 127	
6	ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ	27	27	13	ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	128
	<ul style="list-style-type: none"> Программа эксплуатационного бурения туронской залежи 	30	30	<ul style="list-style-type: none"> Отраслевые риски Финансовые риски Правовые риски 	130 132 133	
7	ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ	33	33	14	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	134
	<ul style="list-style-type: none"> Интеллектуальная собственность Рационализаторская деятельность Популяризация инновационной деятельности 	38 41 42	38 39 41 42	<ul style="list-style-type: none"> Этика и добросовестность 	138	
8	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	46	46	15	ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	140
9	ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	54	54	<ul style="list-style-type: none"> Регистрационные сведения 	140	
	<ul style="list-style-type: none"> Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Обязательства по Договору проектного финансирования Движение денежных средств за отчетный период Основные финансовые коэффициенты 	55 56 64 66 67	55 56 64 66 67	16	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	142
		70	70	<ul style="list-style-type: none"> Принципы определения содержания Отчета Раскрытие информации Приложение 1. Перечень совершенных Обществом в 2015 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками Приложение 2. Указатель содержания GRI Приложение 3. Методика расчета существенных показателей деятельности Компании в области устойчивого развития, прошедших независимую проверку Приложение 4. Заключение по итогам проведения внешнего заверения 	143 145 145 151 157 158	
10	УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	71	71			
	<ul style="list-style-type: none"> Определение приоритетов Охрана окружающей среды Энергопотребление и энергосбережение Безопасность персонала и производства Кадры и социальная политика Взаимодействие с заинтересованными сторонами 	74 82 86 92 104	71 74 82 86 92 104			



Обращение Председателя Совета директоров

НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС РОССИИ ПО-ПРЕЖНЕМУ СОЗДАЕТ МУЛЬТИПЛИКАТИВНЫЙ ЭФФЕКТ, ОБЕСПЕЧИВАЯ ЗАКАЗАМИ МНОГИЕ ОТРАСЛИ ЭКОНОМИКИ, ГАРАНТИРУЯ ТЕМ САМЫМ ЗАНЯТОСТЬ НАСЕЛЕНИЯ РЕГИОНОВ СТРАНЫ. ОН ПРОДОЛЖАЕТ ОСТАВАТЬСЯ ОДНИМ ИЗ ОСНОВНЫХ СЕКТОРОВ ЭКОНОМИКИ, ЭЛЕМЕНТОВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОЦИАЛЬНЫХ ГАРАНТИЙ.

Уважаемые акционеры!

Российская газодобывающая промышленность продемонстрировала большой запас прочности в 2015 году — отрасль сохранила базу для дальнейшего развития, удалось избежать сворачивания важнейших проектов.

Нефтегазовый комплекс России по-прежнему создает мультипликативный эффект, обеспечивая заказами многие отрасли экономики, гарантируя тем самым занятость населения регионов страны. Он продолжает оставаться одним из основных секторов экономики, элементов обеспечения социальных гарантий.

Свой значимый вклад в выполнение этой важнейшей миссии вносит и ОАО «Севернефтегазпром». Накопленный отбор газа Компании на конец 2015 года составил 190,927 млрд м³.

Совет директоров и руководство Компании едины в решении стоящих перед предприятием задач. В первую очередь, это сохранение динамики развития, обеспечение стабильности деятельности при одновременном росте эффективности и улучшении ключевых показателей.

С этой целью в своей производственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» уделяет особое внимание промышленной безопасности и охране труда, рациональному использованию природных ресурсов, реализации политики, направленной на снижение экологических рисков и энергосбережение.

Достижению значимых производственных и финансовых показателей способствуют целеустремленность и ответственность всех работников Компании.

Коллектив ОАО «Севернефтегазпром» успешно реализует намеченные планы, обеспечивая тем самым стабильное развитие предприятия, с учетом непростых экономических условий в стране.

От имени Совета директоров благодарю коллектив и руководство Компании за инициативу и творческий подход к делу, за профессионализм и добросовестный труд!

С уважением,
Александр Медведев,

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



Обращение Генерального директора

В СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ», КАК И ПРЕЖДЕ, ПРИДЕРЖИВАЕТСЯ ПРИНЦИПОВ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ, СТАБИЛЬНОСТИ В ВЫПОЛНЕНИИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАДАЧ, ВНИМАТЕЛЬНОГО ОТНОШЕНИЯ К ИНТЕРЕСАМ АКЦИОНЕРОВ, СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ И НАСЕЛЕНИЕМ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА.

Уважаемые акционеры, партнеры, коллеги!

2015 год стал для ОАО «Севернефтегазпром» годом развития и стабильности, хороших производственных и финансовых результатов.

Все показатели утвержденной Советом директоров Годовой программы работ были выполнены в полном объеме. Реализованы ключевые аспекты инвестиционной программы, Долгосрочного плана разработки сеноманских и туронских залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, выполнен план геологоразведочных работ в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами.

Операционная прибыль ОАО «Севернефтегазпром» в 2015 году достигла 18 694,893 млн руб., что в 2,6 раза превышает аналогичный показатель 2014 года.

Валовая добыча газа в 2015 году составила 25 045 млн м³, превысив плановый показатель на 0,2%. Суммарная добыча туронского газа из недр Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения достигла 300 млн м³.

В отчетном году завершён важнейший для нашей Компании проект — строительство и ввод в промышленную эксплуатацию второй очереди Дожимного компрессорного цеха № 1, что позволит ОАО «Севернефтегазпром» сохранять проектные показатели добычи на уровне 25 млрд м³ и повысить надежность поставок газа в период пиковых нагрузок.

Кроме того, введены в эксплуатацию социально-бытовые объекты вахтового комплекса — многофункциональный спортивный зал и новый комплекс общежития.

Продолжается активная работа по внедрению наиболее прогрессивных технологий и на всех этапах производственного цикла, растет экономический эффект от использования инновационных разработок.

В 2016 году ОАО «Севернефтегазпром» продолжит развивать приоритетные направления деятельности Компании, планирует начать строительство поглощающей скважины № 3-П Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, завершить строительство по скважинам №№ P-53, P-55, а также завершить работы по реконструкции газоперекачивающих агрегатов № 1–4 Дожимного компрессорного цеха, провести обустройство эксплуатационной скважины № 1902 на туронские газовые залежи.

Уверен, что, несмотря на серьезность поставленных задач, при поддержке акционеров ОАО «Севернефтегазпром», коллектив Компании успешно реализует все планы на 2016 год и обеспечит дальнейшую бесперебойную работу производства!

С уважением,
Владимир Дмитрук,

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»



Ключевые события 2015 года



ЯНВАРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» начало работы по бурению очередной разведочной скважины № 54 на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.



ФЕВРАЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» вошло в число организаторов соревнований по волейболу любительских команд дочерних обществ ПАО «Газпром», посвященных Дню защитника Отечества, которые были нацелены на пропаганду здорового образа жизни, активного отдыха работников, выявление лучших спортсменов предприятий и укрепление дружеских связей между компаниями Группы Газпром.



МАРТ

Заместитель Генерального директора – главный инженер Общества Андрей Касьяненко стал призером Всероссийского конкурса «Новая идея» на лучшую научно-техническую разработку среди предприятий топливно-энергетического комплекса, проводимого под эгидой Министерства энергетики Российской Федерации.



АПРЕЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» стало участником снегоходного пробега, посвященного 85-летию со дня образования Ямало-Ненецкого автономного округа и 40-летию г. Новый Уренгой. Экипаж пробега состоял из руководителей дочерних предприятий ПАО «Газпром» и представителей региональных и муниципальных органов власти.



МАЙ

Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром» рассмотрел и предварительно утвердил Годовой отчет Общества за 2014 год, выработал рекомендации Общему собранию акционеров по распределению прибыли по результатам 2014 финансового года, а также созвал годовое Общее собрание акционеров Общества.

Делегация ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в заседании международной неправительственной некоммерческой организации Европейский деловой конгресс, в ходе которого состоялось голосование за расширение и переименование организации в Международный деловой конгресс (International Business Congress).

Глобальная инициатива по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI) подтвердила корректность расположения показателей G4-17 по G4-27 как в тексте, так и в Указателе содержания GRI Годового отчета Общества за 2014 год (Materiality Disclosures Service).



ИЮНЬ

Состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества, на котором были избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии, утверждены Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2014 год, принято решение о распределении прибыли, полученной по результатам 2014 года, и утвержден аудитор Общества для проведения ежегодного аудита бухгалтерской отчетности Общества.



ИЮЛЬ

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация города Новый Уренгой подписали соглашение о сотрудничестве на 2015 год.



АВГУСТ

ОАО «Севернефтегазпром» и Правительство ЯНАО подписали соглашение о сотрудничестве на 2015 год. Приоритетом сотрудничества сторон остается деятельность, направленная на дальнейшее развитие экономики региона, улучшение инвестиционного климата, создание благоприятных условий для решения основных социальных задач автономного округа и муниципальных образований.



Ключевые события 2015 года



СЕНТЯБРЬ

Комитет по техническим вопросам Общества рассмотрел Отчет об исполнении Годовой программы работ и бюджета Общества за 1-е полугодие 2015 года.

По итогам первой Всероссийской премии «Производительность труда: Лидеры промышленности России — 2015» ОАО «Севернефтегазпром» заняло 8-е место в рейтинге ТОП-100 лучших предприятий по производительности труда в России.

ОАО «Севернефтегазпром» начало строительство очередной эксплуатационной скважины для добычи трудноизвлекаемого газа туронской газовой залежи на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.



ОКТАБРЬ

ОАО «Севернефтегазпром» и Администрация Красноселькупского района подписали соглашение о сотрудничестве на 2015 год.

ОАО «Севернефтегазпром» приняло участие в юбилейных торжествах в честь 25-летия сотрудничества между ПАО «Газпром» и БАСФ/Винтерсхалл.



НОЯБРЬ

Совет директоров Общества принял решение об избрании Генеральным директором Общества с 23 ноября 2015 года Дмитрука Владимира Владимировича.

В рамках опытной эксплуатации двух экспериментальных газовых скважин суммарная добыча туронского газа из недр Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения достигла 300 млн м³.

Совет директоров Общества утвердил Годовую программу работ и бюджет Общества на 2016 год.

Проведен ре-сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности (ИСМ) на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, BS OHSAS 18001:2007, а также сертификационный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

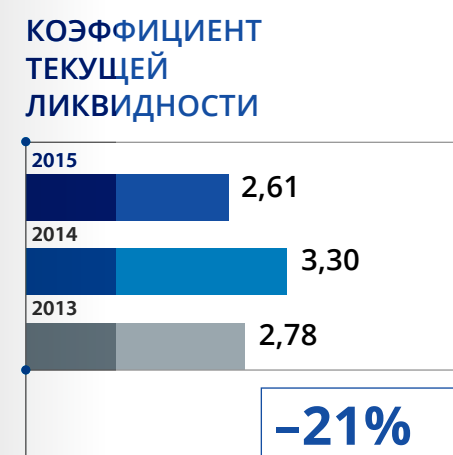
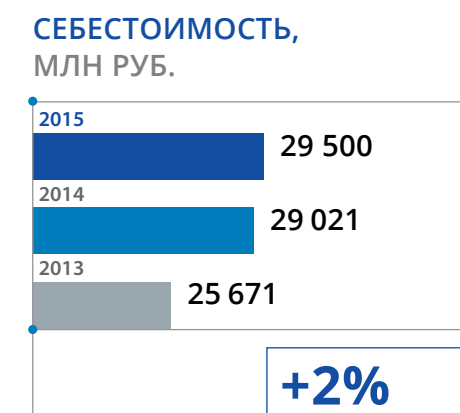
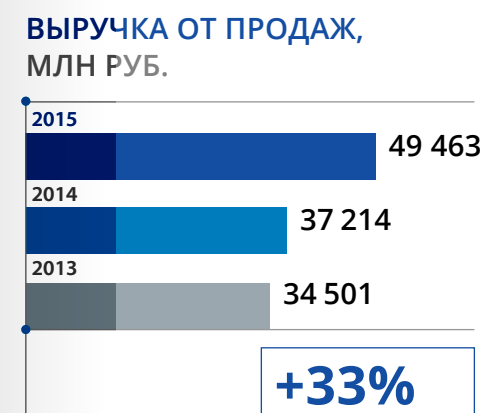


ДЕКАБРЬ

На промысле Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения введены в эксплуатацию вторая очередь дожимного компрессорного цеха № 1 (ДКЦ № 1), пятый корпус общежития и новый многофункциональный спортивный зал, а также завершена реконструкция установки очистки производственно-дождевых стоков.

В г. Новый Уренгой введены в эксплуатацию административное здание, канализационно-насосная станция (пункт сбора вахт — 3-й этап), внутриплощадочные сети (пункт сбора вахт — 4-й этап), мачта связи.



Ключевые показатели
2015 года

ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

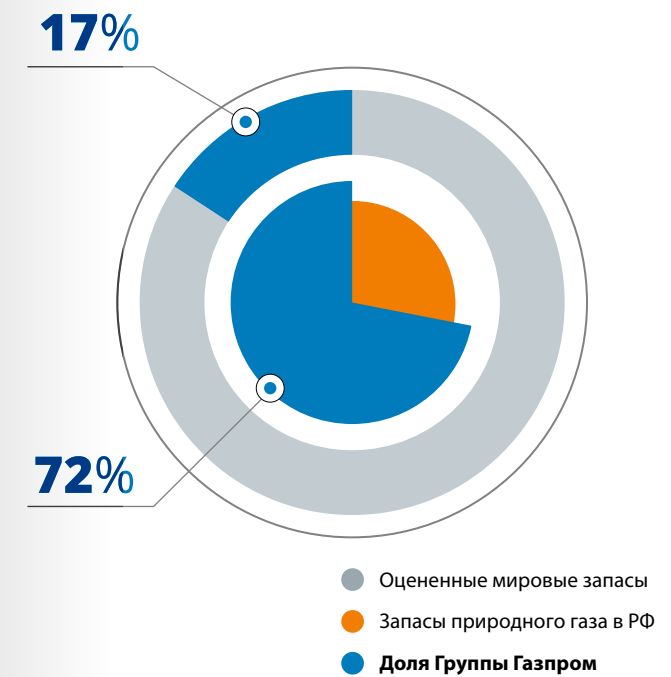
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ ОСНОВНЫХ ДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ ГРУППЫ ГАЗПРОМ. КЛЮЧЕВЫМ ПРОЕКТОМ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЕТСЯ РАЗРАБОТКА И ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-РУССКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, КОТОРОЕ ОТНОСИТСЯ К ЧИСЛУ НАИБОЛЕЕ КРУПНЫХ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ РОССИИ.

СОЕДИНЯЯ СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ С НАКОПЛЕННЫМ ОПЫТОМ РАБОТЫ В СЛОЖНЫХ КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ, КОМПАНИЯ ЗАНИМАЕТ ПРОЧНЫЕ ПОЗИЦИИ, УВЕРЕННО СМОТРИТ В БУДУЩЕЕ И ПЛАНОМЕРНО РЕАЛИЗУЕТ НАМЕЧЕННЫЕ ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ.

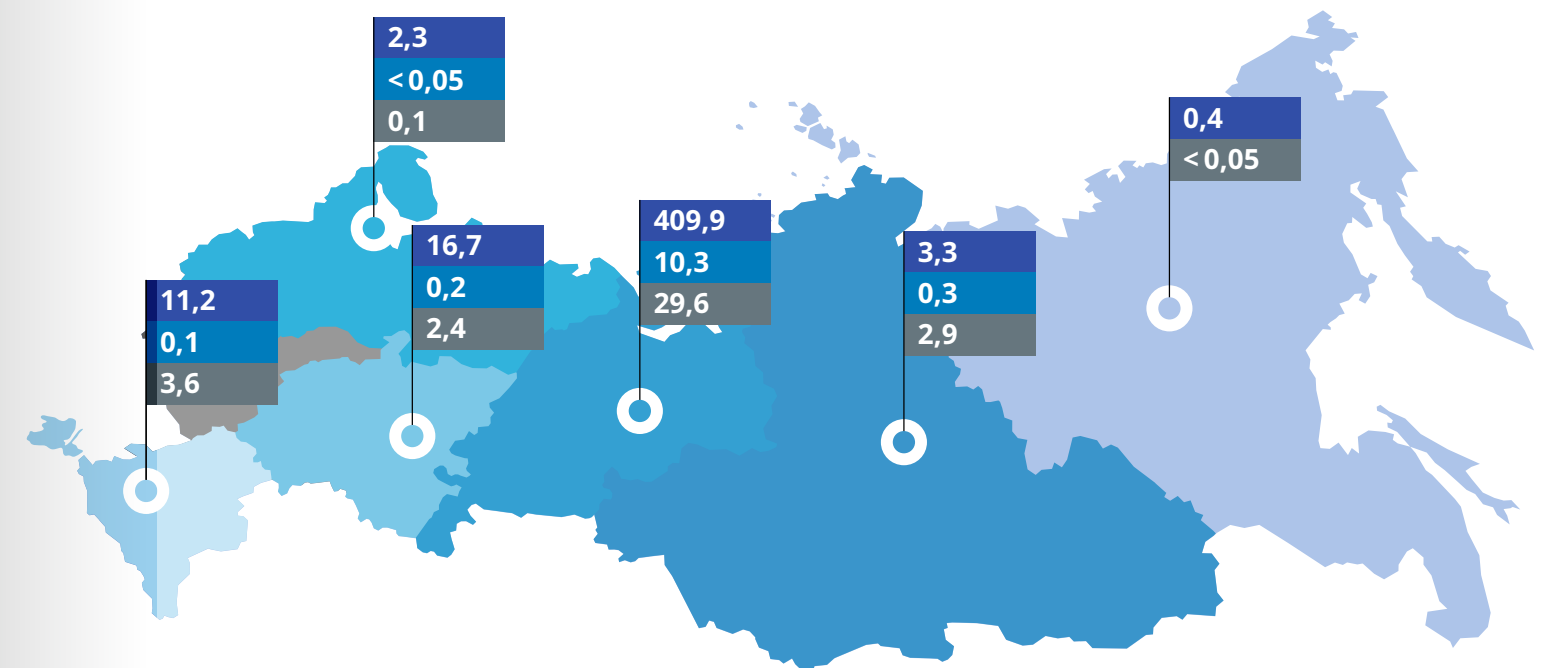
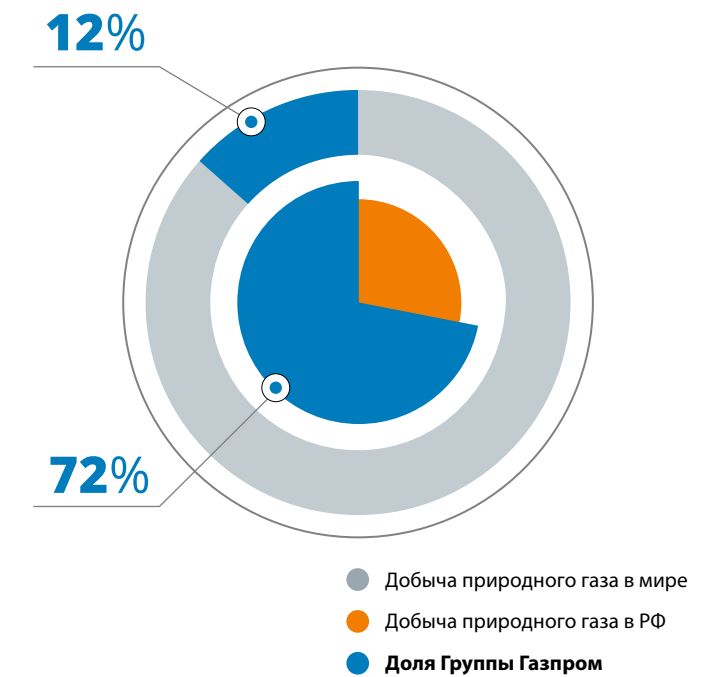


4

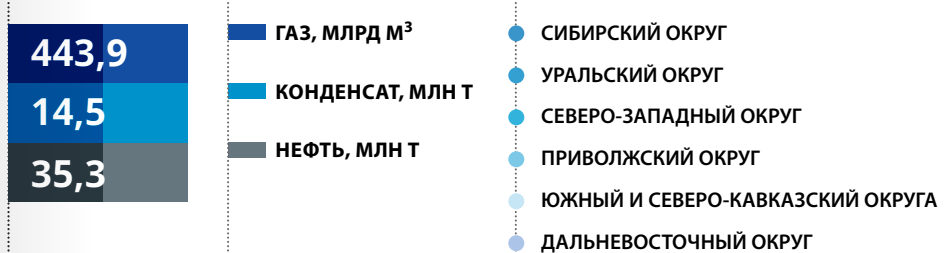
ВЕЛИЧИНА ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ*



ВСЕГО*:



Основным центром добычи газа на территории РФ остается Уральский федеральный округ. По итогам 2014 года предприятиями Группы Газпром на территории округа добыто 409,9 млрд м³ природного газа.

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



ОАО «Севернефтегазпром» — прогрессирующее предприятие, которое использует 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 м³ 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;

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 14001-2004, 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

ДОЖИМНОЙ КОМПРЕССОРНЫЙ ЦЕХ

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

13

14

5

УСТАНОВКА ОСУШКИ ГАЗА

состоит из 2 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

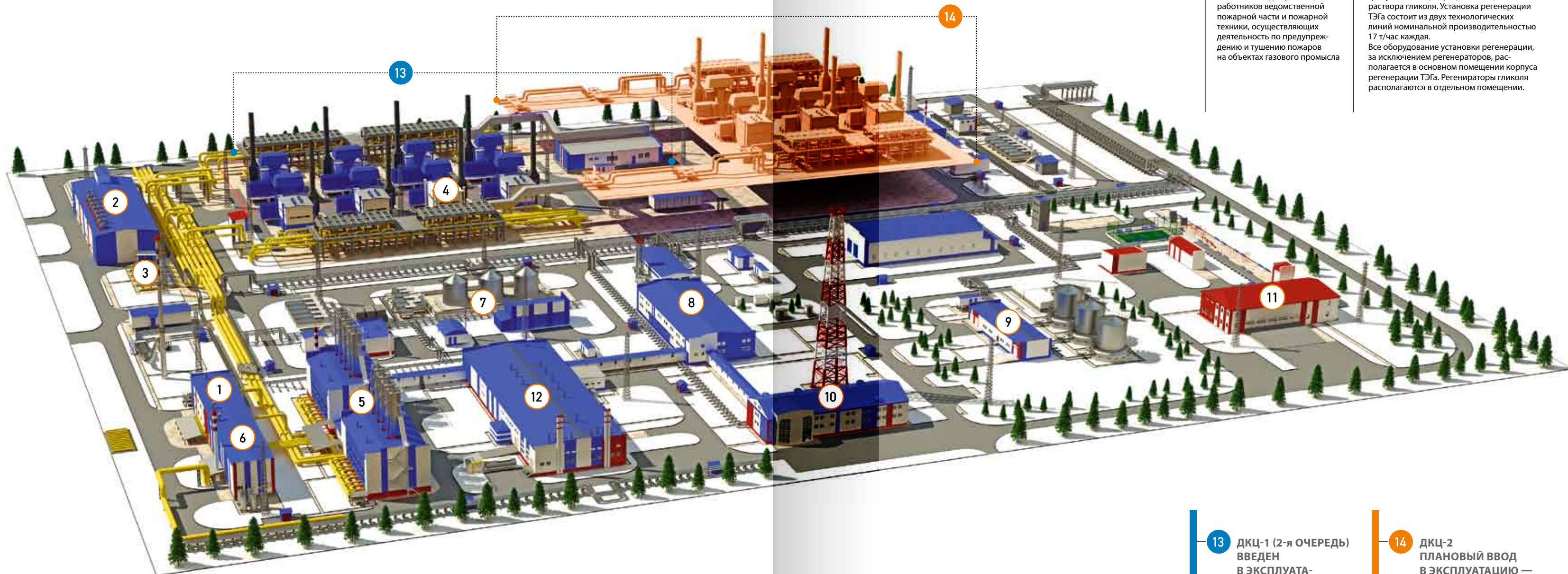
ПОЖАРНОЕ ДЕПО

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 ТЭГа

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




13

ДКЦ-1 (2-я ОЧЕРЕДЬ) ВВЕДЕН В ЭКСПЛУАТАЦИЮ — В ДЕКАБРЕ 2015 ГОДА

14

ДКЦ-2 ПЛАНОВЫЙ ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ — В ДЕКАБРЕ 2021 ГОДА



ГРАМОТНОЕ ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ — ЗАЛОГ СТАБИЛЬНОСТИ

Надежным фундаментом деятельности ОАО «Севернефтегазпром» служит богатая ресурсная база Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Запасы и ресурсы на лицензионном участке территории позволяют Обществу гарантировать стабильную добычу, наращивать производственный потенциал и обеспечивать поступательное развитие Компании на многие годы вперед.

25 МЛРД М³
ЕЖЕГОДНАЯ ДОБЫЧА ГАЗА

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА

ВНЕДРЕНИЕ ПРОГРЕССИВНЫХ МЕТОДОВ ПОЗВОЛЯЕТ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ДОБИВАТЬСЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ И КАЧЕСТВА РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЯ ПОТЕНЦИАЛ ДЛЯ МНОГОЛЕТНЕГО ПОСТУПАТЕЛЬНОГО РАЗВИТИЯ.

5



- Состояние сырьевой базы 21
- Разработка сеноманской и туронской газовых залежей 24
- Геологоразведочные работы 25
- Добыча природного газа 27



Состояние сырьевой базы

ОБЩЕСТВО ИМЕЕТ ЛИЦЕНЗИЮ СЛХ № 11049 НЗ 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, КОТОРЫЕ ЧИСЛЯТСЯ НА ГОСУДАРСТВЕННОМ БАЛАНСЕ КАК РАЗВЕДЫВАЕМЫЕ.

По состоянию на 31.12.2015 года все лицензионные обязательства Общества в части геологического изучения недр выполнены полностью.

Оперативный подсчет запасов углеводородного сырья по результатам строительства разведочных скважин №№ 50, 51 выполнен в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

ХАРАКТЕРИСТИКА СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

МЕСТОРОЖДЕНИЕ	ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2015 ГОДА					
	ГАЗ, МЛРД М ³		КОНДЕНСАТ, МЛН Т		НЕФТЬ, МЛН Т	
	ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂
Южно-Русское месторождение	847,176	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	7,367	0,032	0,043	–	–	–
Итого	857,339	135,706	0,255	4,039	11,019	35,666

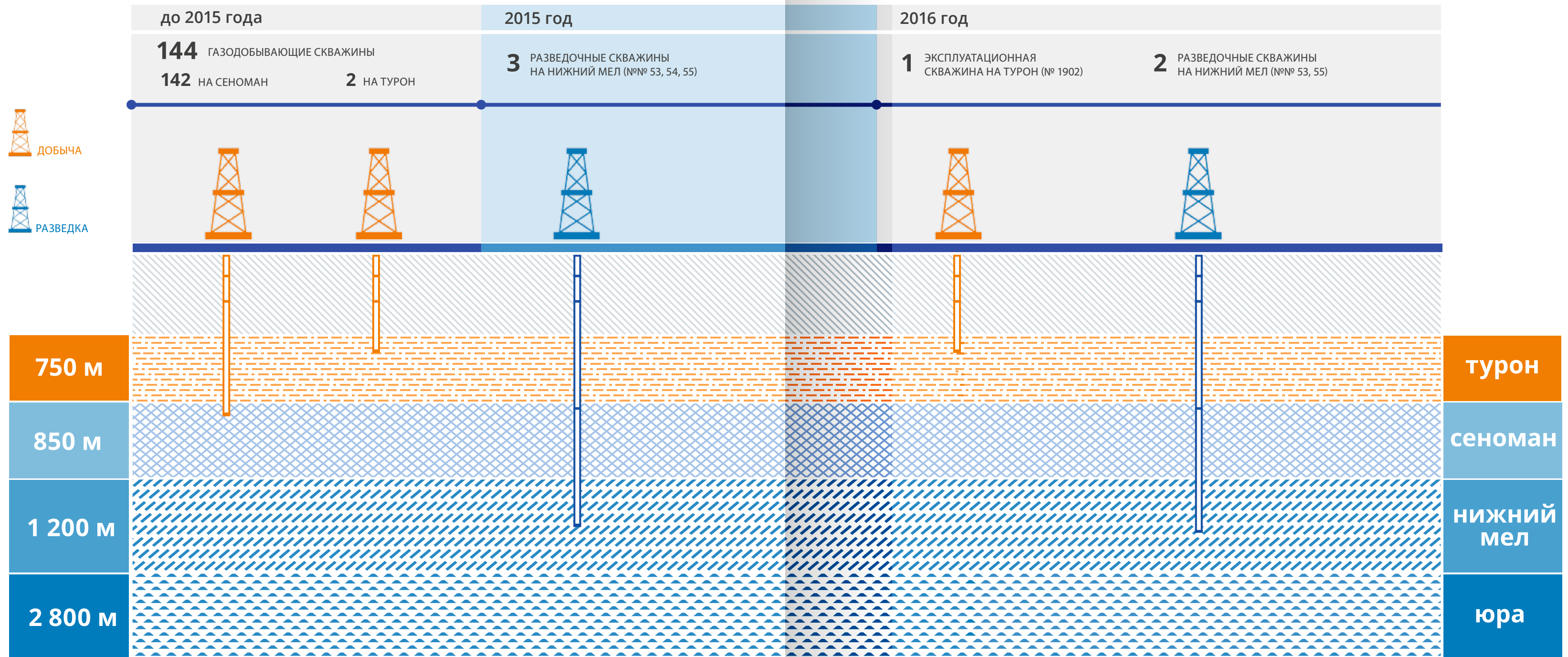
ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ ПО КАТЕГОРИЯМ ABC₁ И C₂ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

УГЛЕВОДОРОДЫ	ЗАПАСЫ НА 01.01.2015 ГОДА		ДОБЫЧА + ПОТЕРИ	ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАПАСАХ В 2015 ГОДУ				ЗАПАСЫ НА 31.12.2015 ГОДА	
	ABC ₁	C ₂		РАЗВЕДКА		ПЕРЕОЦЕНКА		ABC ₁	C ₂
				ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂		
Газ (млрд м ³)	872,743	173,682	-25,067	+9,663	-19,667	0	-18,309	857,339	135,706
Конденсат (млн т)	0,255	4,816	–	–	-0,128	–	-0,649	0,255	4,039
Нефть (млн т)	9,345	32,097	–	+1,674	+3,569	–	–	11,019	35,666

Изменения запасов нефти и газа произошли по пластам ПК₇, ПК₁₁, ПК₁₂, ПК₁₃², ПК₁₄, ПК₁₆¹, ПК₁₆², ПК₁₉, АТ₆ Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. По результатам испытания разведочных скважин №№ Р-50 и Р-51 была открыта одна новая залежь нефти в пласте ПК₇ и одна газонефтяная залежь в пласте ПК₁₁.



СЫРЬЕВАЯ БАЗА ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»



ТУРОН

34% от суммарных запасов

ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ ГАЗА

- ▶ Низкая проницаемость коллекторов.
- ▶ Высокая вертикальная неоднородность.
- ▶ Площадь залежи более 1 000 км².
- ▶ Аномально высокое пластовое давление.
- ▶ Низкая пластовая температура.

СЕНОМАН

48% 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	2015 ГОД	
	ПРОЕКТ	ФАКТ
Годовой отбор газа, млрд м ³ /год	25,184	25,067
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	25,000	24,915
Турон (Т ₁₋₂)	0,184	0,152
Накопленный отбор газа, млрд м ³	190,692	190,927
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	190,300	190,564
Турон (Т ₁₋₂)	0,392	0,363
Отбор газа от нач. балансовых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	28,6	28,7
Турон (Т ₁₋₂)	0,12	0,11
Отбор газа за 2015 год от нач. балансовых запасов, %		
в том числе:		
Сеноман (ПК ₁)	3,76	3,75
Турон (Т ₁₋₂)	0,054	0,045
Ввод скважин, шт.:	0	0
Добывающих	0	0
Наблюдательных	0	0
Фонд скважин на конец года, шт.:	168	168
Добывающих,	144	144
в т. ч. Действующих:	144	143
Наблюдательных	22	22
Поглощающих	2	2
Мощность ДКС (НКС), МВт	8*16	8*16
Коэффициент эксплуатации скважин	0,95	0,98
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.

Геологоразведочные работы

КОМПАНИЯ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ПРОВЕДЕНИЕ ВСЕГО КОМПЛЕКСА ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ПО ДОРАЗВЕДКЕ ЗАПАСОВ УЖЕ ОТКРЫТЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ И ИХ ПОДГОТОВКУ К РАЗРАБОТКЕ. В 2015 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 в отчетном периоде 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.

ПЕРЕЧЕНЬ РАБОТ ПО РАЗВЕДОЧНЫМ СКВАЖИНАМ

СКВАЖИНА	РАБОТЫ
№ Р-50	проведены заключительные работы, после чего скважина введена в консервацию
№ Р-51	проведены заключительные работы, продолжены работы по изучению туронской залежи
№ Р-52	завершена строительством и введена в консервацию сроком на 1 год
№ Р-53	завершена строительством, выполняются заключительные работы
№ Р-54	завершена этапом бурения, проводится испытание скважины
№ Р-55	завершена этапом бурения, ведутся подготовительные работы к испытанию объектов в эксплуатационной колонне



В течение года были проведены работы по строительству шести разведочных скважин. Строительство скважин сопровождалось геофизическими исследованиями, работами по отбору и лабораторным исследованиям изолированно-го керна и пластовых флюидов.

Суммарный объем проходки в 2015 году составил 5 430 погонных метров горных пород, в колонне было испытано 24 объекта, в том числе 21 продуктивный.

По результатам строительства разведочных скважин №№ Р-50, Р-51 завершён оперативный подсчет запасов углеводородов в пластах Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Изменение извлекаемых запасов УВС после защиты отчета в ФБУ «ГКЗ» составило по категории С₁ для нефти + 1,674 млн т; для газа + 9,663 млрд м³.

Кроме строительства скважин в 2015 году проводились работы по повторному испытанию разведочной скважины № 113 выше пласта ПК₁₇². Всего было испытано 10 перспективных в нефтегазоносном отношении объектов, в том числе 7 продуктивных.



НАУЧНЫЕ И ТЕМАТИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

Работы проводились в соответствии с уточненным геологическим заданием, утвержденным 01.08.2015 года. Выполнение плана составило 84,64% (при плане 1 465,2 млн руб. фактически было выполнено 1 240,19 млн руб.). Объемы работ в физическом выражении выполнены полностью.

ЗАО НПП «СибБурМаш»

научно-техническое обеспечение работ по отбору и лабораторным исследованиям изолированного керна разведочных скважин №№ P-54, P-53, P-55;

переходящая с 2014 года работа по лабораторным исследованиям изолированного керна разведочной скважины № P-52.

ООО «ТюменНИИгипрогаз»

отбор и лабораторные исследования пластовых флюидов разведочных скважин №№ P-52, P-54, P-53, P-113;

лабораторные исследования изолированного керна в разведочных скважинах №№ P-52, P-54, P-53, P-55;

систематизация и хранение кернового материала.

ООО «Недра-Консалт»

оперативный подсчет запасов углеводородов пластов ЮРНГМ по результатам строительства разведочных скважин №№ P-50, P-51;

пересчет начальных запасов свободного газа туронской газовой залежи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения на 01.01.2016 года;

ревизия перспективных ресурсов категории C₃, паспортизация объектов, подготовленных в пределах Южно-Русского лицензионного участка. Составление паспортов месторождений.

ОАО «ТС НГРЭС»

повторное испытание разведочной скважины № 113 — 10 объектов.

ПАО «Газпром», Wintershall Holding GmbH, LLC Uniper NefteGaz

геологическое изучение месторождений ведется при профессиональной поддержке всех партнеров и с привлечением ресурсов акционеров в рамках работы совместной технической группы под руководством ПАО «Газпром».



Добыча природного газа

В 2015 ГОДУ ПЛАН ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА
ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ОПРЕДЕЛЕН В ОБЪЕМЕ

25 000 МЛН М³

ФАКТИЧЕСКИ ВАЛОВАЯ
ДОБЫЧА ГАЗА СОСТАВИЛА

25 045 МЛН М³

ПЛАНОВОЕ ЗАДАНИЕ ВЫПОЛНЕНО НА
100,2% (+45 МЛН М³)



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ

МЛРД М³

ПОКАЗАТЕЛЬ	2015 ГОД	2014 ГОД	2013 ГОД
Добыча (извлечено из пласта)	25,067	25,068	25,135
Потери природного газа при исследованиях газовых скважин	0,022	0,021	0,016
Валовая добыча природного газа	25,045	25,047	25,119
Собственные технологические нужды	0,095	0,079	0,069
Потери природного газа при эксплуатации технологических объектов	0,001	0,005	0,002
Товарный газ	24,949	24,963	25,048

ОРИЕНТИР НА ТУРОНСКИЙ ГАЗ

Являясь одним из первопроходцев разработки трудноизвлекаемых запасов в России, ОАО «Севернефтегазпром» успешно внедряет на уникальном Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении новые способы добычи туронского газа.

> 300
МЛРД М³

ОЦЕНОЧНЫЕ ЗАПАСЫ
ТУРОНСКОГО ГАЗА
ЮЖНО-РУССКОГО
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ



ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

Являясь одним из пионеров в разработке трудноизвлекаемых запасов углеводородов, ОАО «Севе́рнефтегазпро́м» накапливает бесценный опыт в совершенствовании технологий в этой области, формируя задел на будущее и укрепляя свои позиции на рынке.

6



- Программа эксплуатационного бурения туронской залежи

33

Трудноизвлекаемые запасы — углеводородные залежи, образовавшиеся в различные геологические эпохи и потому размещающиеся в недрах земли на разной глубине, в горных породах, обладающих очень несхожими свойствами и характеристиками. Для успешной добычи газа из таких геологических пластов требуются свои особые решения и технологии.

Несмотря на то, что Россия обладает крупнейшими в мире запасами природного газа, добывающие компании сталкиваются с рядом сложностей. С одной стороны, эти запасы исчерпаемы, с другой — их разработка требует существенных капиталовложений. Перспективным решением может стать вовлечение в разработку трудноизвлекаемых запасов, расположенных в недрах уже эксплуатируемых месторождений. Это позволит существенно сэкономить на разведке и освоении новых месторождений, создании инфраструктуры обустройства для добычи и транспортировки сырья потребителю. Кроме того, добыча трудноизвлекаемых запасов увеличит срок эксплуатации месторождения и повысит экономические показатели эффективности его разработки.

Стратегические планы ОАО «Севернефтегазпром» в качестве одного из наиболее перспективных проектов включают освоение технологий добычи туронского газа. Несмотря на масштабность проекта, Компании удастся обеспечить должный уровень рентабельности и значительно снизить издержки. Это будет возможно за счет использования инфраструктуры уже обустроенного сеноманского промысла.

В результате туронский газ, постепенно замещая в товарной продукции сеноманский газ, продлит срок активной эксплуатации месторождения и улучшит экономические показатели его разработки.

ТОЛЬКО В ОДНОЙ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ ГАЗОНОСНОСТЬ ТУРОНСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ ОЦЕНИВАЕТСЯ В 3 ТРЛН М³, ЧТО СОСТАВЛЯЕТ ПОРЯДКА 10–15% ОТ ОБЩИХ ЗАПАСОВ МЕСТОРОЖДЕНИЙ РЕГИОНА.



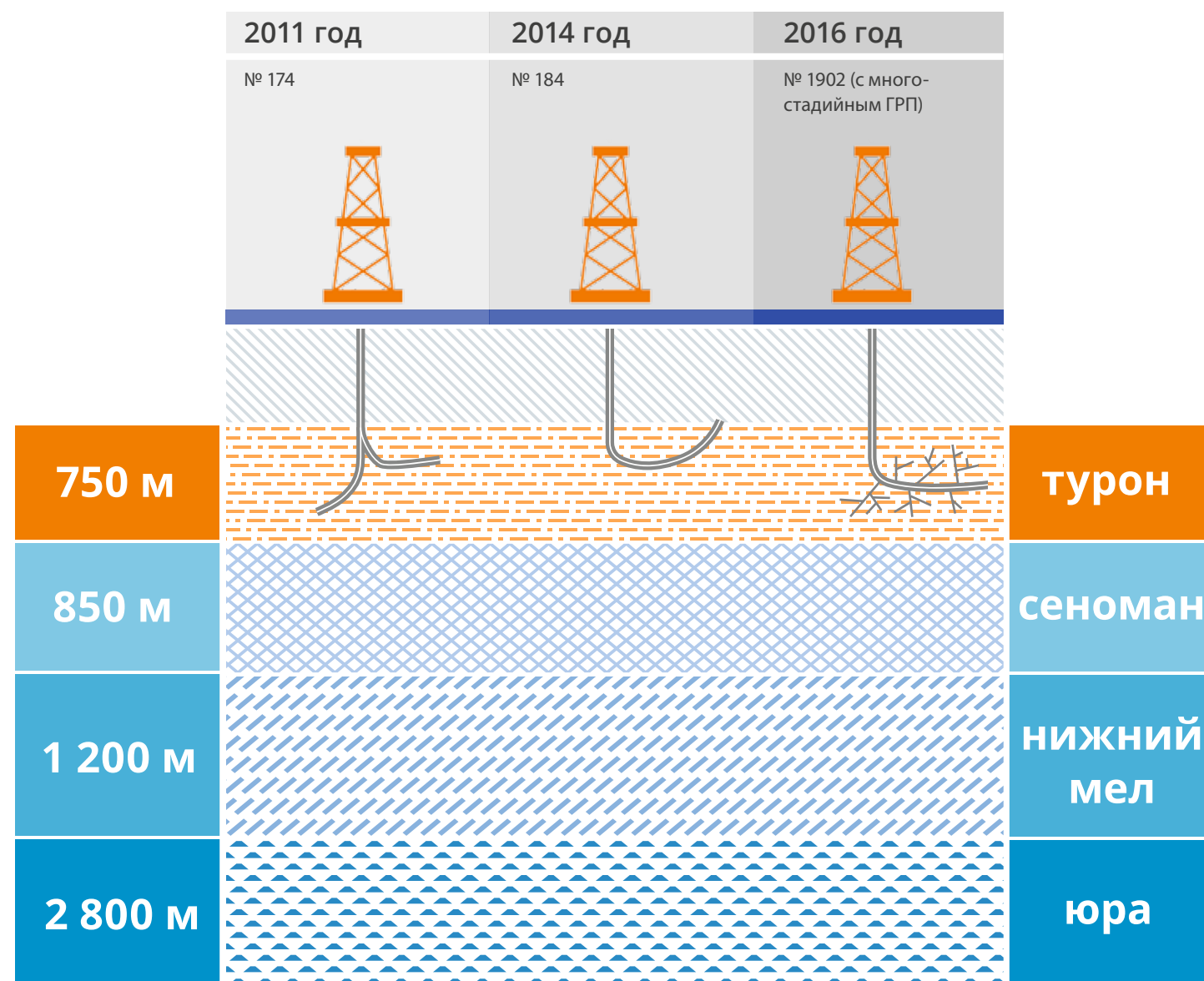
Туронский газ

Туронские залежи содержат более 98% метана и не имеют тяжелых примесей, содержание газа колеблется от 50 до 60%. Туронский газ залегает на глубине примерно 800–850 метров, однако в категорию трудноизвлекаемых он попал за аномальные термобарические условия залежей, низкие фильтрационно-емкостные свойства коллекторов и резкую литологическую неоднородность.

Оценочные запасы туронского газа одного только Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения составляют более 300 млрд м³. Особенностью месторождения является очень сложное геологическое строение: залежи углеводородов в нем распределены в четырех нефтегазоносных комплексах — туронском, сеноманском, нижнемеловом и юрском.

Несмотря на то, что залежи туронского газа являются самым верхним слоем, сложность добычи связана с тем, что пласты коллектора сложены песчаниками и алевролитами с большим содержанием глинистой составляющей, что значительно снижает проницаемость пласта и его газоотдачу.

РАЗВИТИЕ КОНСТРУКЦИИ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНЫХ СКВАЖИН НА ТУРОНСКУЮ ГАЗОВУЮ ЗАЛЕЖЬ



В России одним из пионеров разработки трудноизвлекаемых запасов является ОАО «Севернефтегазпром», успешно внедряющее на уникальном Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении самые современные технологии и методы добычи туронского газа.

Для повышения эффективности разработки туронской газовой залежи разработана комплексная программа. Ключевыми моментами данной программы являются поиск и опробование инновационных технологических решений повышения продуктивности скважин и коэффициента конечной газоотдачи.



Программа эксплуатационного бурения туронской залежи

В связи со сложностями добычи туронского газа Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение стало опытно-промышленным полигоном по поиску и отработке уникальных технологических решений для разработки туронских отложений.

Освоение туронской залежи ведется при профессиональной поддержке всех партнеров и с привлечением ресурсов акционеров в рамках «Программы исследовательских и полевых работ на период опытно-промышленной разработки (ОПР) туронской газовой залежи ЮРНГКМ».

Целью Программы является определение оптимального профиля скважины для разработки туронской залежи, практическое подтверждение продуктивности скважин за счет увеличения длины ствола по продуктивной части пласта, а также проверка других технологических особенностей конструкции.

В соответствии с утвержденной Технологической схемой разработки ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет промышленное освоение туронской залежи до 2030 года в несколько этапов.

Суммарно с начала опытно-промышленной разработки туронской залежи было поставлено в ЕСГ ПАО «ГАЗПРОМ» 317 млн м³ газа.

ЭТАПЫ ПРОМЫШЛЕННОГО ОСВОЕНИЯ ТУРОНСКОЙ ЗАЛЕЖИ

1-й ЭТАП
2011–2018 годы

3
экспериментальных
скважины:
№№ 174, 184, 1902

2-й ЭТАП
2019–2021 годы

12
эксплуатационных
скважин
Пусковой комплекс

3-й ЭТАП
2022–2029 годы

125
дополнительных
скважин
Эксплуатация
основной части
залежи

4-й ЭТАП
с 2030 года

88
дополнительных
скважин
Подключение
периферийных
частей залежи



ПИЛОТНЫЙ ПРОЕКТ ПО ВОВЛЕЧЕНИЮ В РАЗРАБОТКУ ТУРОНСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ НА ЮЖНО-РУССКОМ НЕФТЕГАЗОКОН- ДЕНСАТНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ

Добыча из туронской газовой залежи была начата в апреле 2012 года и осуществлялась экспериментальной двухзбойной скважиной № 174. В октябре 2014 года была запущена в эксплуатацию однозбойная скважина № 184. С целью оценки эффективности многостадийного гидроразрыва пласта (ГРП) в 3-м квартале 2016 года планируется запустить третью экспериментальную скважину № 1902. Геолого-промысловая информация, которая будет получена в ходе изучения эксплуатационных данных конструктивно различных скважин, послужит основанием для выбора оптимального проектного решения по вводу в промышленную эксплуатацию туронской залежи.

СКВАЖИНА № 174 2011 ГОД

Двухзбойная субгоризонтальная скважина с разветвленной архитектурой стволов — основного, расположенного на нижнем горизонте, и бокового, пробуренного несколько выше.

Скважина позволяет вести геолого-промысловые исследования сразу двух стволов и в то же время обеспечивает промышленный дебит вдвое выше, чем у обычных вертикальных скважин.

СКВАЖИНА № 184 2014 ГОД

Однозбойная скважина с восходящим профилем окончания ствола. Ее особенностью является двойное вскрытие верхней и нижней частей коллекторов пласта. Проходка составила 1 804 м горных пород, или 100% от первоначального задания. Полученный приток газа существенно превысил проектные значения.

СКВАЖИНА № 1902 2016 ГОД

Скважина с многостадийным ГРП.

В 2015 году:

- ООО «ТюменНИИгипрогаз» закончило работы по проектированию строительства скважины;
- ООО «Газпром бурение» выполнен комплекс работ по строительству. Проходка составила 1 452 м горных пород, или 100% от первоначального задания.

В 2016 году планируется провести:

- многостадийный ГРП;
- комплекс работ по освоению скважины;
- обустройство и ввод скважины в эксплуатацию.



В 2015 году ООО «ТюменНИИгипрогаз» закончило работы по проектированию строительства поглощающей скважины № 3-П Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Начало строительства запланировано на 2016 год.

В октябре 2015 года на скважине № P-51 проведены работы по испытанию пласта T₁₋₂ (получен приток газа дебитом 50 тыс. м³/сут) и операция по гидроразрыву пласта (ГРП) с применением жидкости разрыва на дизельной основе (в скважину было закачено 47 тонн проппанта). В результате был получен приток газа дебитом 251 тыс. м³/сут на шайбе 16 мм. Кратность увеличения дебита до и после ГРП составила 5 раз.

В соответствии с программой исследовательских работ был выполнен комплекс исследований, предварительные результаты которых указывают на достижение запланированного результата — значительное увеличение продуктивности скважины. При подтверждении текущего режима работы скважины будут уточнены постоянно действующая геолого-гидродинамическая модель туронской залежи и технологические прогнозные показатели работы скважины.

Результаты исследований на этих экспериментальных скважинах позволят специалистам ОАО «Севернефтегазпром» выработать оптимальные решения для дальнейшей разработки туронской залежи.



Информация, полученная по результатам опытной эксплуатации оборудования, будет использована для определения целесообразности его внедрения в перспективных проектах Группы компаний ПАО «Газпром». А выявленные проблемы при эксплуатации оборудования и систем позволят инициировать развитие новых технических решений для их устранения, повышение эффективности разработки сложных залежей.

В результате ОАО «Севернефтегазпром» не только обеспечит рост своих основных производственно-экономических показателей, но и обеспечит развитие российского нефтегазового комплекса за счет собственных разработанных технологий газодобычи.

ВНЕДРЕНИЕ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

ОАО «Севернефтегазпром» удерживает позиции одной из успешных компаний в газовом секторе России по разработке и внедрению наиболее прогрессивных технологий и инновационных решений на всех этапах производственного цикла.

21

ДЕЙСТВУЮЩИЙ ПАТЕНТ
ПО СОСТОЯНИЮ
НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ

СТРЕМЯСЬ К ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ВЕДЕТ НЕУСТААННЫЙ ПОИСК НОВЫХ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ.

ИНТЕНСИВНАЯ ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ПРИМЕНЕНИЕ НАИБОЛЕЕ ПРОГРЕССИВНЫХ СПОСОБОВ, МЕТОДОВ И ПУТЕЙ ДОСТИЖЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПОЗВОЛЯЮТ КОМПАНИИ СОВЕРШЕНСТВОВАТЬ СУЩЕСТВУЮЩИЕ ПРОЦЕССЫ ПРОИЗВОДСТВА, ОБЕСПЕЧИВАЯ БУДУЩИЕ УСПЕХИ.

7



- Интеллектуальная собственность 39
- Рационализаторская деятельность 41
- Популяризация инновационной деятельности 42

Интеллектуальная собственность

ОБЩЕСТВО ЗАНИМАЕТ 4-Е МЕСТО В ГРУППЕ ГАЗПРОМ ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (СОГЛАСНО ОТЧЕТУ ОТ 19 ИЮНЯ 2015 ГОДА «О РЕЗУЛЬТАТАХ ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКОЙ И РАЦИОНАЛИЗАТОРСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВАХ ПАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2014 ГОД).

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

Собственный профессиональный инженерный коллектив 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.



В 2015 году в Государственном реестре РФ зарегистрированы следующие объекты патентных прав:

Устройство уплотнения центробежного компрессора (Полезная модель № 157057);

Устройство уплотнений вала компрессора (Полезная модель № 156885);

Макет технологического объекта «Газовый промысел» (Промышленный образец № 95684);

Способ освоения и разработки многопластового месторождения с низкими фильтрационно-емкостными коллекторами (Изобретение № 2560763).



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 скважин «муфта кондуктора – монтажный патрубок колонной головки» без вывода в капитальный ремонт.



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

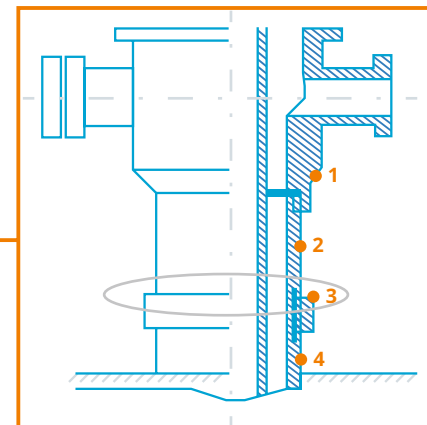
(Патент на изобретение № 2541007)

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



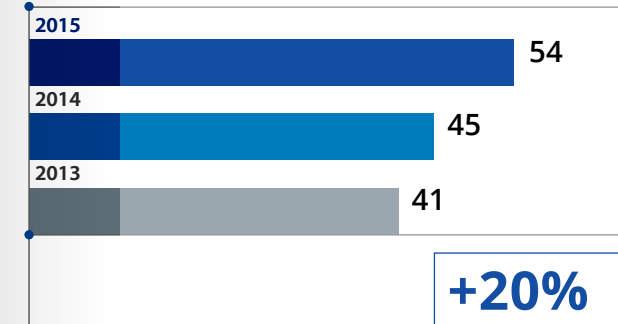
Рационализаторская деятельность

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

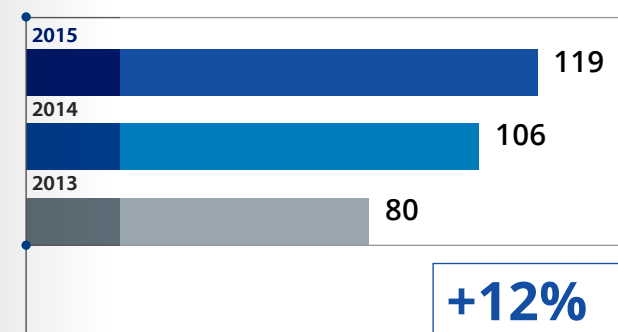
Мотивация работников Общества различного рода поощрениями способствует постоянному поиску нестандартных технических решений.

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, ЧЕЛ.

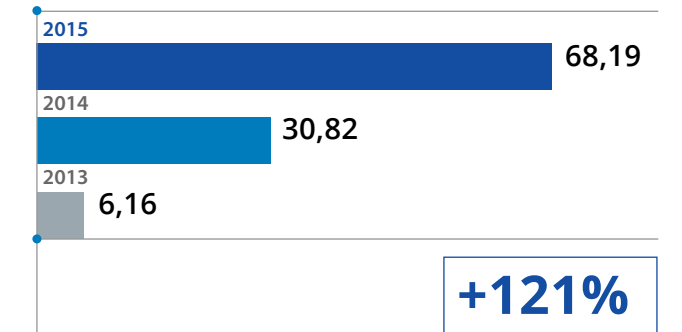


Постоянный поиск передовых инженерных решений является залогом успешного развития ОАО «Севернефтегазпром» и определяет позиции Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения в качестве площадки для внедрения перспективных технологий и реализации новаторских решений.

В 2015 году внедрены новации, направленные на:

- модернизацию системы GPS-мониторинга мобильных объектов;
- автоматизацию процесса управления внутренними аудитами за счет введения контура ИСМ в систему электронного документооборота;
- увеличение срока эксплуатации трубопроводов газо-сборной сети за счет повышения значений защитного потенциала системы электрохимической защиты;
- усовершенствование схемы опорожнения бассейна для использования воды на производственно-противопожарные нужды.

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:

IV Международная научно-практическая конференция «Современные технические инновационные решения, направленные на повышение эффективности реконструкции и технического перевооружения объектов добычи углеводородного сырья»

Тема доклада:

Инновационные решения по реконструкции водоочистного комплекса на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении

69-я Международная молодежная научная конференция «Нефть и газ — 2015»

Темы докладов:

«Инновационные решения для регулирования парниковых выбросов от газоперекачивающих агрегатов»;

«Применение способа технического диагностирования ГТУ в ОАО «Севернефтегазпром»;

«Комплекс научно-технических решений для совершенствования технологических и вспомогательных процессов при добыче газа»

11-я Всероссийская конференция молодых ученых, специалистов и студентов «Новые технологии в газовой промышленности (газ, нефть, энергетика)»

Темы докладов:

«Инновационные научно-технические решения для повышения эффективности ремонтно-восстановительных работ на скважинах без вывода в капитальный ремонт» — Диплом II степени;

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

II Научно-практическая конференция «Управление инновациями в ПАО «Газпром»: организация, результаты и перспективы»

Тема доклада:

«Инновационная деятельность ОАО «Севернефтегазпром»: организация, результаты и перспективы»



ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВА В ПУБЛИКАЦИЯХ:

Автор: А.А. Касьяненко

«Исследование области сокращения парниковых выбросов с разработкой систем управления»

Соавтор: А.Б. Кульчицкий

«Концепция создания единой системы комплексной техногенной безопасности и защищенности промыслов нефтегазового комплекса РФ»

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.

По итогам конкурса 2015 года определены победители:

МЕСТО	ПРИЗЕР	ВУЗ	ПРОЕКТ
1	Андрей Пономарев	Тюменский государственный нефтегазовый университет	«Разработка методики повышения эффективности гидравлического разрыва пласта с использованием результатов комплексной компьютерной томографии и наземной геохимии»
2	Дмитрий Бакин	Тюменский государственный нефтегазовый университет	«Разработка способа ликвидации притока подошвенных вод в газовых скважинах»
3	Максим Карпов	РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина	«Способ совместной эксплуатации сеноманской и туронской залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения»

РАСШИРЕНИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЯ МОЩНОСТЕЙ КАК ФАКТОР УСТОЙЧИВОСТИ

Компания проводит курс на масштабное преобразование производственной базы. Расширение основных производственных фондов, модернизация мощностей, совершенствование технологий и методов управления призваны стать основой стабильного развития Компании.

7,8 МЛРД РУБ.

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ
ЗА 2015 ГОД



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Для достижения устойчивой деятельности ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПРОВОДИТ РАСШИРЕНИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА КАЧЕСТВЕННОЕ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ, УКРЕПЛЯЮТ ОСНОВЫ КОМПАНИИ И СЛУЖАТ ГАРАНТИЕЙ ВЫПОЛНЕНИЯ ВСЕХ ЕЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД.

8



Основными целями и задачами инвестиционной программы Общества являются:

- выполнение ключевых показателей Долгосрочного плана разработки сеноманских и туронских 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 2015 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. Основными проблемами при строительстве объектов являлись большая трудо- и материалоемкость выполняемых работ в суровых климатических условиях и сложная логистика в сочетании с сезонной зависимостью по организации переправы через р. Пур.



ВВОД ВТОРОЙ ОЧЕРЕДИ ДКЦ № 1

С целью поддержания на уровне плановых объемов товарной продукции Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения и улучшения экономических показателей деятельности ОАО «Севернефтегазпром» проводилось расширение объектов ДКЦ № 1 (2-я очередь) на установку комплексной подготовки газа (УКПГ) Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения. В отчетном периоде работы были завершены. Высокая важность и необходимость своевременного ввода в эксплуатацию данного объекта связаны с реализацией Проекта обустройства месторождения, с задачей выполнения контрактных обязательств по реализации газа покупателям, а также соблюдения показателей, установленных долгосрочным планом развития.

Дожимной компрессорный цех обеспечивает компримирование предварительно отсепарированного природного газа до давления, необходимого для его транспорта от УКПГ до компрессорной станции «Пуртазовская».

Комплекс оборудования второй очереди ДКЦ № 1 будет способствовать повышению надежности поставок газа в период пиковых нагрузок осенне-зимних периодов, а также сокращению негативного воздействия на окружающую среду и уменьшению эксплуатационных расходов за счет применения инновационных разработок.



ИНВЕСТИЦИИ В СОЦИАЛЬНО- БЫТОВЫЕ ОБЪЕКТЫ

С целью улучшения социально-бытовых условий труда сотрудников Общества в декабре 2015 года в вахтовом жилом комплексе ОАО «Севернефтегазпром» были введены в эксплуатацию пятый корпус общежития и новый многофункциональный спортивный зал.

Двухэтажный жилой корпус рассчитан на проживание 69 человек и включает в себя 57 благоустроенных номеров с возможностями одноместного, двухместного и четырехместного расселения специалистов компании, работающих вахтовым методом.

Многофункциональный спортивный зал оснащен всем необходимым оборудованием для проведения соревнований и тренировок по командным видам спорта. Предусмотрены помещения для занятий дартсом, бильярдом и аэробикой, а также просторный холл, где работники промысла могут поиграть в настольный футбол и аэрохоккей.

ИНВЕСТИЦИИ В РАЗРАБОТКУ СЕНОМАНСКИХ И ТУРОНСКИХ ЗАЛЕЖЕЙ

В отчетном периоде ОАО «Севернефтегазпром» продолжило выполнение планов по разработке сеноманских и туронских залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения и геологоразведочных работ в соответствии с имеющимися лицензионными обязательствами.

Проводились работы по строительству шести разведочных скважин. На скважинах №№ P-50, P-51 проводились заключительные работы. На скважине № P-52 осуществлялось испытание объектов. Работы по бурению велись на трех скважинах: №№ P-53, P-54, P-55. На скважинах №№ P-53, P-54 также проводились работы по испытанию. Скважины №№ P-52 и P-54 были завершены строительством, по скважинам №№ P-53, P-55 завершение строительства запланировано на 2-е полугодие 2016 года.

На скважине № P-51 проводилось освоение пласта T1–2 с выполнением газодинамических и промыслово-геофизических исследований после проведения ГРП. Начались работы по строительству и обустройству эксплуатационной газовой скважины № 1902, посредством которой планируется добыча газа из данного продуктивного пласта.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Капитальные вложения в 2015 году составили 7 814 млн руб., что на 3 537 млн руб., или 83%, выше аналогичного показателя за 2014 год.

Увеличение капитальных вложений в отчетном периоде в основном обусловлено:

завершением основных объемов строительства на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении второй очереди Дожимной компрессорной станции № 1 в соответствии с утвержденными проектными решениями;

выполнением работ по строительству шести разведочных скважин: на скважинах №№ P-50, P-51 проводились заключительные работы; на скважине № P-52 испытание объектов; на скважинах №№ P-53, P-54 проводились работы по бурению и испытанию; на скважине № P-55 работы по бурению; на скважине № P-51 проводилось освоение пласта T1–2, с выполнением газодинамических и промыслово-геофизических исследований после проведения ГРП; завершены строительством скважины №№ P-52 и P-54, скважины №№ P-53, P-55 планируется завершить строительством во 2-м полугодии 2016 года;

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2015 ГОД:

7 814 МЛН РУБ.

выполнением подготовительных работ обустройства и этапа бурения по строительству эксплуатационной скважины № 1902 на туронскую газовую залежь;

продолжением реализации программы реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов основного и вспомогательного производства.

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2015 ГОД		2014 ГОД		ИЗМЕНЕНИЕ 2015/2014	
	ФАКТ		ФАКТ		+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	7 814		4 277		3 537	83%
в том числе:						
Бурение эксплуатационное	138		276		-138	-50%
Геологоразведочные работы на месторождении	848		543		305	56%
ПИР будущих лет	56		26		30	115%
Оборудование, не входящее в сметы строительства	79		147		-68	-46%
Объекты строительства	6 685		3 275		3 410	104%
Приобретение внеоборотных активов	8		10		-2	-20%



**ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ВВОДА
ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА И ОСНОВНЫХ
СРЕДСТВ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ В 2015 ГОДУ
СОСТАВИЛА**

8 980 МЛН РУБ.

ВВОД ОБЪЕКТОВ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

	2015 ГОД	2014 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ 2015/2014	
	ФАКТ	ФАКТ	+/-	%
Капитальные вложения, ВСЕГО	8 980	1 205	7 775	645%
в том числе:				
Бурение эксплуатационное	0	284	-284	-100%
Оборудование, не входящее в сметы строек	79	148	-69	-47%
Объекты строительства	8 893	759	8 134	1 072%
Внеоборотные активы	8	14	-6	-43%

ДИНАМИКА СТОИМОСТИ ОБЪЕКТОВ, НЕЗАВЕРШЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

МЛН РУБ., БЕЗ НДС

ОБЪЕКТ (ПО ПАРАМЕТРАМ ГРУППИРОВКИ)	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Строительство объектов ОС (промышленное строительство)	1 147	3 653	799
Строительство объектов ОС (эксплуатационное бурение)	156	18	97
Строительство объектов ОС (бурение разведочное)	1 673	811	269
ПИР	30	7	162
Приобретение внеоборотных активов	10	25	11
Оборудование к установке	254	19	105
Итого незавершенное строительство	3 270	4 533	1 443



В 2015 году построены и введены в эксплуатацию:

- дожимной компрессорный цех-1 (2-я очередь) ЮРНГМ, в том числе:
 - общежитие № 5;
 - спортивный зал;
- административное здание в г. Новый Уренгой;
- мачта связи в г. Новый Уренгой;
- линейный узел связи;
- установка очистки стоков от механических примесей и нефтепродуктов (после проведения реконструкции).



К объектам незавершенного строительства основных средств по состоянию на 31.12.2015 года относятся:

- административно-бытовой комплекс на базе заказчика ЮРНГМ;
- мачта связи на 68 км автомобильной дороги Уренгой — Красноселькуп, участок ЮРНГМ — Береговое;
- производственный корпус на промбазе с теплой стоянкой;
- пункт сбора вахт в г. Новый Уренгой;
- реконструкция ИТСО ЮРНГМ;
- реконструкция ГПА ДКЦ № 1 (1-я очередь) с заменой СПЧ (сменной проточной части).

Основным объектом незавершенного строительства по эксплуатационному бурению является эксплуатационная скважина № 1902.

Основными объектами незавершенного строительства по разведочному бурению являются скважины №№ P50, P51, P52, P53, P54, P55.

ЭКОНОМИКА НАДЕЖНОГО ПРОИЗВОДСТВА

Долгосрочные договоры на реализацию газа гарантируют ОАО «Севернефтегазпром» платежеспособный рынок сбыта на весь период разработки Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, что укрепляет позиции предприятия.

49 463 МЛН РУБ.

ВЫРУЧКА
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
ПРИРОДНОГО ГАЗА
ЗА 2015 ГОД



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ДАННЫЙ РАЗДЕЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ОБЗОР ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА И ПОДЛЕЖИТ РАССМОТРЕНИЮ СОВМЕСТНО С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 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



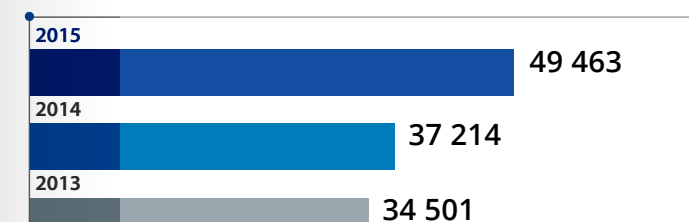
- Основные финансовые показатели 55
- Показатели Отчета о финансовых результатах 56
- Обязательства по Договору проектного финансирования 64
- Движение денежных средств за отчетный период 66
- Основные финансовые коэффициенты 67

Основные финансовые показатели

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2015 ГОД	2014 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	49 463	37 214	33%
Расходы на добычу газа*	(3 051)	(2 986)	2%
руб./1 000 м ³	(130)	(123)	6%
Расходы на НДС	(19 760)	(19 217)	3%
Расходы на ГРР**	(192)	(73)	163%
Операционная прибыль	18 695	7 015	166%
Чистая прибыль	10 084	34	в 296 раз
Чистые денежные средства от операционной деятельности	19 888	12 925	54%
Ввод в эксплуатацию основных производственных фондов	8 972	1 191	653%

ВЫРУЧКА, МЛН РУБ.



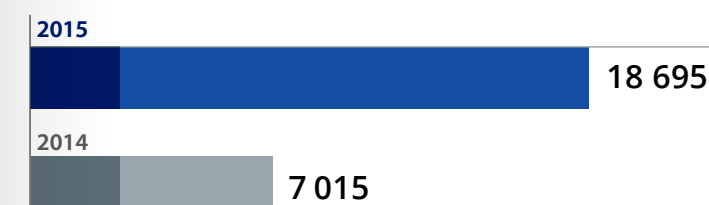
+33%

+12 249 МЛН РУБ. УВЕЛИЧЕНИЕ ВЫРУЧКИ

+543 МЛН РУБ. РАСХОДЫ НА НДС ГАЗА

+10 084 МЛН РУБ. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ, МЛН РУБ.



+166%

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

Несмотря на продолжающиеся негативные тенденции в экономике, полученные по итогам 2015 года финансовые результаты ОАО «Севернефтегазпром» свидетельствуют о сильной 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 2015 году на 33% по сравнению с предыдущим периодом обусловлен ростом цены реализации природного газа, определяемой по формуле, предусмотренной в долгосрочных Договорах на поставку газа потребителям.

Компании удалось укрепить финансовое положение за счет снижения 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 2015 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	2015 ГОД	2014 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Выручка	49 463	37 214	33%
Себестоимость продаж, в т. ч.:	(29 500)	(29 021)	2%
Налоги (НДПИ, налог на имущество, прочие)	(20 589)	(20 135)	2%
Амортизационные отчисления	(5 668)	(5 827)	-3%
Расходы на добычу газа*	(3 051)	(2 986)	2%
Расходы на ГРП	(192)	(73)	163%
Валовая прибыль	19 963	8 193	144%
Управленческие расходы	(1 269)	(1 178)	7%
Прибыль от продаж	18 695	7 015	166%
Проценты к получению	1 356	1 083	25%
Проценты к уплате, в т. ч.:	(2 073)	(1 068)	94%
Договор проектного финансирования (ПФ)	(851)	(848)	0,3%
Процентный расход по начисленным резервам**	(1 222)	(220)	455%
Прочие доходы и расходы (сальдо)	(5 182)	(6 674)	-22%
Прибыль до налогообложения	12 796	357	в 35 раз
Чистая прибыль	10 118	34	в 296 раз

РЕЗУЛЬТАТЫ 2015 ГОДА В СРАВНЕНИИ С 2014 ГОДОМ

Увеличение цены реализации газа и стабильные объемы добычи и реализации природного газа обеспечили рост выручки в 2015 году на 33% по сравнению с предыдущим годом.

На увеличение себестоимости товарного газа в 2015 году на 2% повлияли увеличение налоговых отчислений в связи с ростом ставки НДПИ на природный газ, а также увеличение расходов на геологоразведочные работы в связи с расширением программы исследований разработки трудноизвлекаемых запасов туронского газа.

Увеличение расходов по процентам к уплате на 94% обусловлено отражением в составе указанной статьи начисленного процентного расхода по созданному резерву на вывод основных средств из эксплуатации и восстановление природных ресурсов.

Снижение прочих расходов в 2015 году в основном обусловлено замедлением темпов девальвации национальной валюты и, как результат, уменьшением отрицательного неденежного эффекта от расходов по учету обязательств Общества, выраженных в иностранной валюте (по договору ПФ с консорциумом иностранных банков и Банком ГПБ (АО)).

* 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».



ВЫРУЧКА

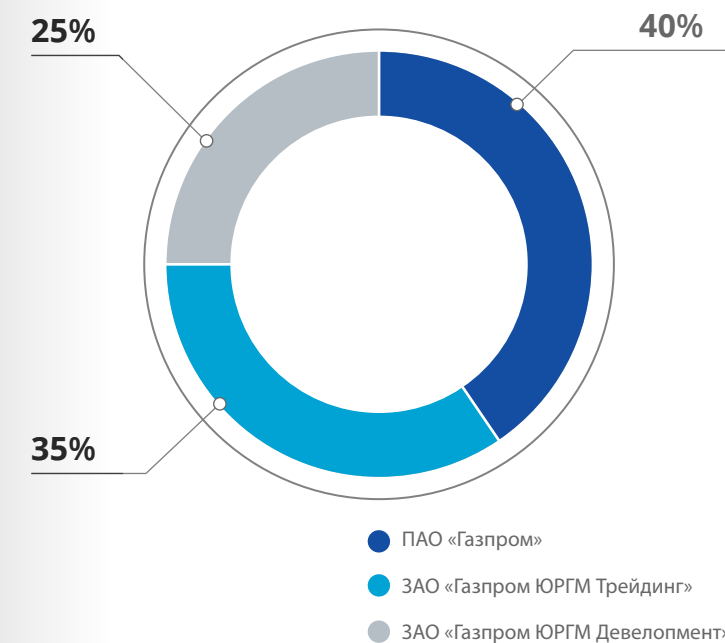
Выручка от реализации газа в 2015 году увеличилась на 33% по сравнению с прошлым годом и составила 49 463 млн руб.

Объем реализации природного газа в 2015 году составил 24 949 млн м³, что сопоставимо с показателями прошлого года.

Рост выручки обусловлен ростом расчетной цены реализации газа покупателям на 33%, 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, МЛН М³

	2015 ГОД	2014 ГОД	2013 ГОД
ВСЕГО, в т. ч.:	24 949	24 963	25 048
ПАО «Газпром»	9 980	9 985	10 019
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	8 732	8 737	8 767
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 237	6 241	6 262



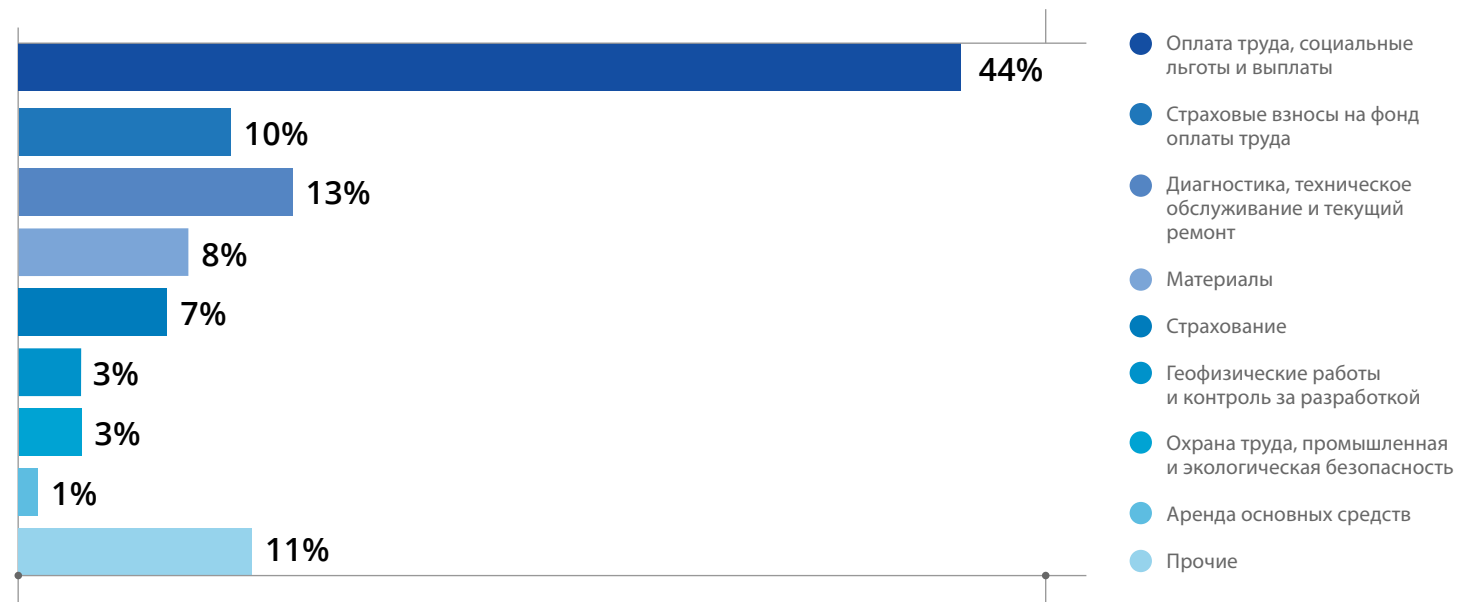
РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ ГАЗА (без учета налоговых, амортизационных отчислений и расходов на ГРП)

В 2015 году Компания обеспечила выполнение всех установленных Годовой программой работ производственных показателей, обеспечив сдерживание производственных расходов (без учета налогов, амортизации и расходов на ГРП).

Увеличение расходов на добычу газа в 2015 году на 2% в основном связано с увеличением расходов на оплату труда на 5% в пределах установленной индексации оплаты труда и социальных выплат персоналу Компании в условиях роста инфляционных показателей в национальной экономике.



СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА



ДИНАМИКА РАСХОДОВ НА ДОБЫЧУ ГАЗА

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2015 ГОД	2014 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Оплата труда, социальные льготы и выплаты	1 351	1 283	5%
Страховые взносы на фонд оплаты труда	291	226	29%
Диагностика, техническое обслуживание и текущий ремонт	411	488	-16%
Материалы	257	267	-4%
Страхование	203	199	2%
Геофизические работы и контроль за разработкой	90	112	-20%
Охрана труда, промышленная и экологическая безопасность	79	94	-16%
Аренда основных средств	27	27	0%
Прочие	342	290	18%
ВСЕГО	3 051	2 986	2%
Расходы на ГРП	192	73	163%
ВСЕГО с учетом расходов на ГРП	3 243	3 059	6%

НАЛОГИ (без учета налога на прибыль)

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2015 ГОД	2014 ГОД	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Налог на добычу полезных ископаемых	19 760	19 217	3%
Налог на имущество	814	912	-11%
Прочие налоги	15	5	200%
ВСЕГО налоги (без учета налога на прибыль)	20 589	20 135	2%

Основная часть (96%) в структуре налогов приходится на отчисления по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

В соответствии с Федеральным законом РФ «О внесении изменений в главу 26 части второй НК РФ и статью 3.1 Закона РФ «О таможенном тарифе» от 30.09.2013 года с 01.07.2014 года установлена расчетная формула ставки НДПИ на природный газ.

Увеличение расходов на НДПИ в 2015 году на 3% обусловлено ростом средневзвешенной годовой ставки указанного налога (с 767 руб. за тыс. м³ природного газа в 2014 году до 789 руб. за тыс. м³ в 2015 году).

Снижение расходов по налогу на имущество связано со снижением остаточной стоимости основных фондов Общества и вводом в эксплуатацию новых мощностей в декабре 2015 года, а также применением льготной ставки налогообложения в размере 1,1% по вновь введенным объектам основных производственных фондов в соответствии с положениями налогового законодательства РФ.

Увеличение прочих налогов на 10 млн руб. обусловлено ростом установленных разовых платежей за пользование недрами в целях поиска и разведки общепользованных ископаемых (карьеры песка).



АКТИВЫ

ЗА 2015 ГОД АКТИВЫ КОМПАНИИ
УВЕЛИЧИЛИСЬ НА 11%, ИЛИ НА

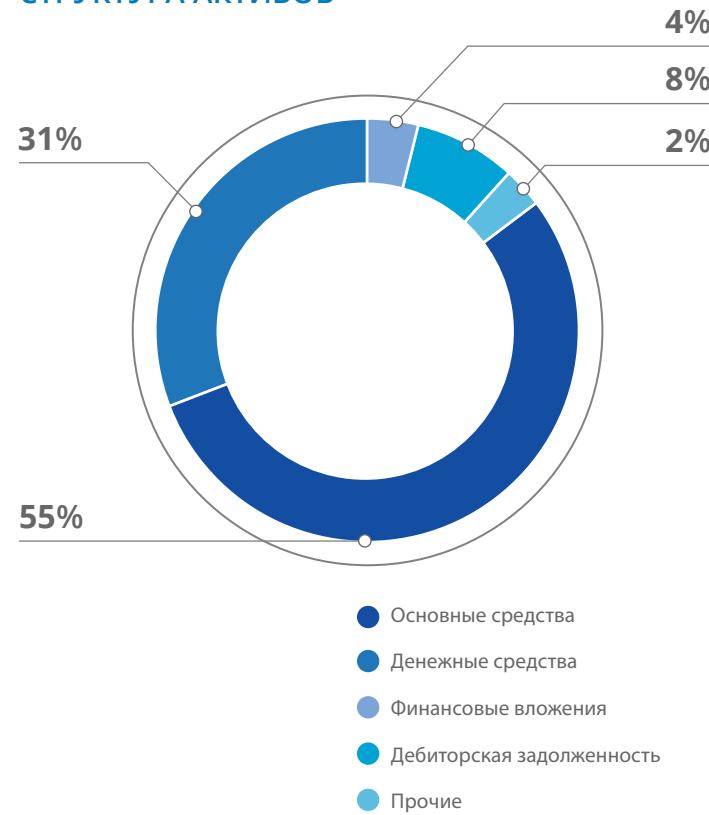
9 МЛРД РУБ.

СТОИМОСТЬ АКТИВОВ НА КОНЕЦ
2015 ГОДА СОСТАВИЛА

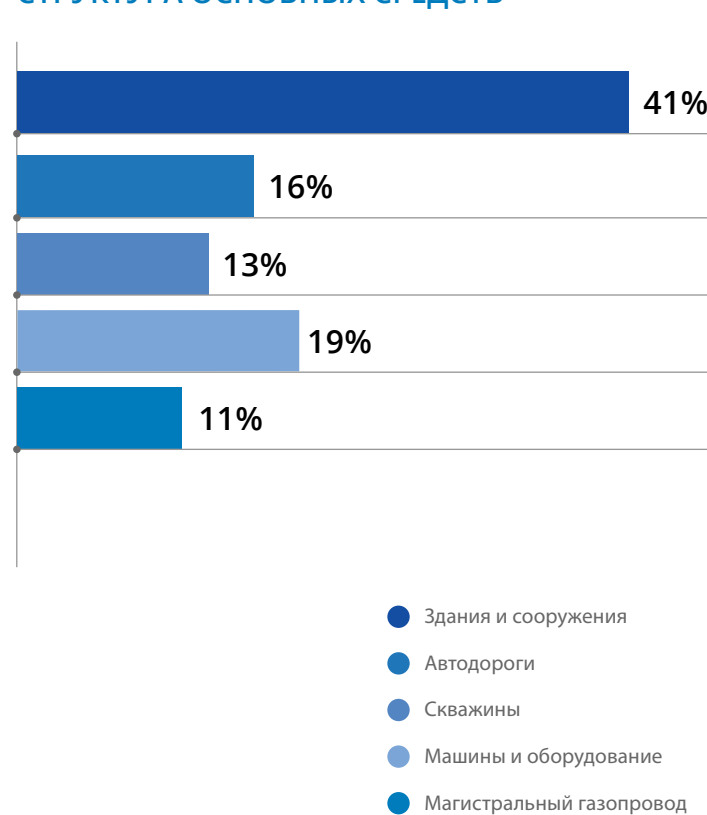
89 МЛРД РУБ.



СТРУКТУРА АКТИВОВ



СТРУКТУРА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ



ИЗМЕНЕНИЕ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2015 ГОДА	НА 31.12.2014 ГОДА	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	50 527	49 695	2%
Нематериальные активы	12	13	-4%
Результаты исследований и разработок	23	22	9%
Нематериальные поисковые активы	2	2	-3%
Основные средства	48 490	46 182	5%
Отложенные налоговые активы	966	172	460%
Прочие внеоборотные активы	1 033	3 304	-69%
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	38 323	30 120	27%
Запасы	805	660	22%
Дебиторская задолженность	6 871	5 700	20%
Финансовые вложения	3 367	6 308	-47%
Денежные средства	27 230	17 387	57%
Прочие оборотные активы	49	65	-24%
ВСЕГО	88 850	79 815	11%

Изменения в активах Общества в 2015 году произошли по следующим статьям:

Основные средства увеличились на 2 308 млн руб., или на 5%, в связи с вводом в эксплуатацию основных производственных фондов;

Дебиторская задолженность увеличилась на 1 171 млн руб., или на 20%, в связи с увеличением задолженности покупателей газа за счет роста цены реализации;

Денежные средства увеличились на 9 843 млн руб., или на 57%, в основном за счет роста выручки от реализации природного газа и увеличения средств на валютных счетах Общества для целей ожидаемого исполнения обязательств перед иностранными кредиторами по Договору проектного финансирования;

Финансовые вложения уменьшились на 2 941 млн руб., или на 47%, в связи со снижением величины Резервных Счетов Обслуживания Долга (DSRA), а также с уменьшением денежных средств в иностранной валюте (евро), размещенных на депозитных вкладах в иностранных банках, установленных Договором проектного финансирования;

Прочие внеоборотные активы уменьшились на 2 271 млн руб., или на 69%, в связи с приемкой и монтажом оборудования длительного срока изготовления в составе объектов имущественного комплекса и сокращением в связи с этим объема ранее выданных авансовых платежей.



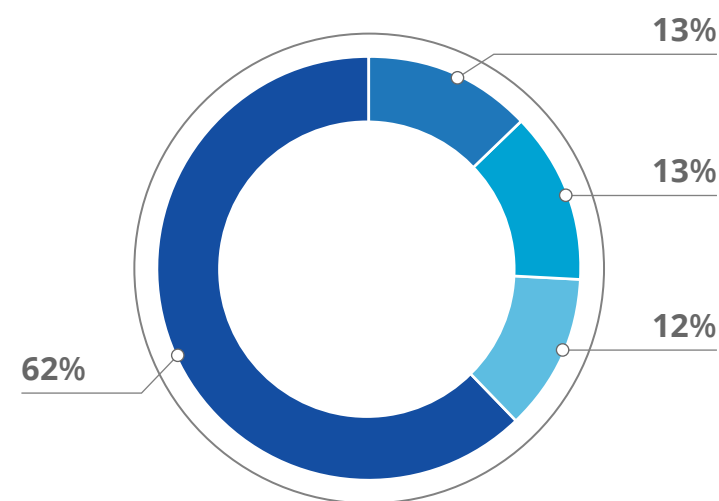
ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ОБЪЕМ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ В ВАЛЮТЕ СОКРАТИЛСЯ

НА **38%**

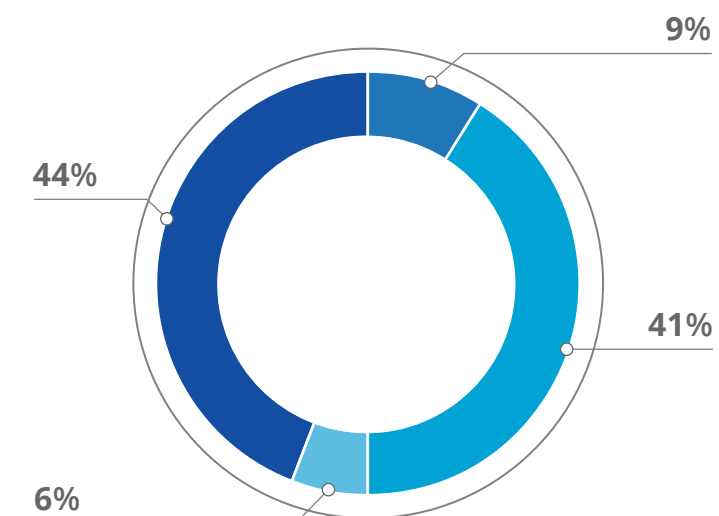


ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 26,4 МЛРД РУБ. НА 31.12.2015 ГОДА



- Долгосрочная задолженность по кредитам
- Переоценка долгосрочной задолженности в связи с ослаблением курса рубля
- Отложенные налоговые активы
- Оценочные обязательства

КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
ВСЕГО: 14,7 МЛРД РУБ. НА 31.12.2015 ГОДА



- Краткосрочная задолженность по кредитам
- Переоценка краткосрочной задолженности в связи с ослаблением курса рубля
- Кредиторская задолженность
- Прочие



ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

МЛН ЕДИНИЦ

	НА 31.12.2015 ГОДА	НА 31.12.2014 ГОДА	ИЗМЕНЕНИЕ В %
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	26 417	31 027	-15%
Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 мес., всего в млн руб., в т. ч.:	19 789	26 049	-24%
в млн долл. США	142	227	-38%
в млн евро	102	164	-38%
в млн руб.	1 293	2 071	-38%
Отложенные налоговые обязательства	3 308	3 057	8%
Оценочные обязательства	3 320	1 921	73%
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	14 661	8 772	67%
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 мес., всего в млн руб., в т. ч.:	7 778	3 356	132%
в млн долл. США	55	29	90%
в млн евро	39	21	86%
в млн руб.	584	261	124%
Кредиторская задолженность	5 985	5 034	19%
Оценочные обязательства	898	381	136%
ВСЕГО	41 078	39 799	3%

Изменения в обязательствах Общества в 2015 году произошли по следующим статьям:

Снижение долгосрочных кредитных обязательств на 6 260 млн руб., или на 24%, по состоянию на конец отчетного периода, обусловлено снижением долгосрочных обязательств по Договору проектного финансирования и переоценкой остатка кредитных обязательств на конец года в условиях ослабления курса национальной валюты (к доллару США на 30%, к евро на 17%). При этом объем долгосрочных кредитных обязательств в валюте сократился на 38%.

Увеличение краткосрочной части задолженности по Договору проектного финансирования на конец отчетного периода составило 132%. При этом в 1-м квартале 2016 года Общество осуществило досрочное погашение кредитных обязательств на общую сумму, эквивалентную 12 492 млн руб. (см. раздел «Обязательства по Договору проектного финансирования» Годового отчета).

Увеличение долгосрочных оценочных обязательств на 1 399 млн руб., или на 73%, обусловлено созданием резервов и увеличением начисленного оценочного обязательства на вывод основных средств из эксплуатации и восстановление природных ресурсов в связи с расширением основных производственных фондов.



Обязательства по Договору проектного финансирования

Весной 2011 года 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 сроком погашения — декабрь 2018 года.

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

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

Условия кредита предусматривают двухступенчатый механизм погашения кредитных обязательств в соответствии с:

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

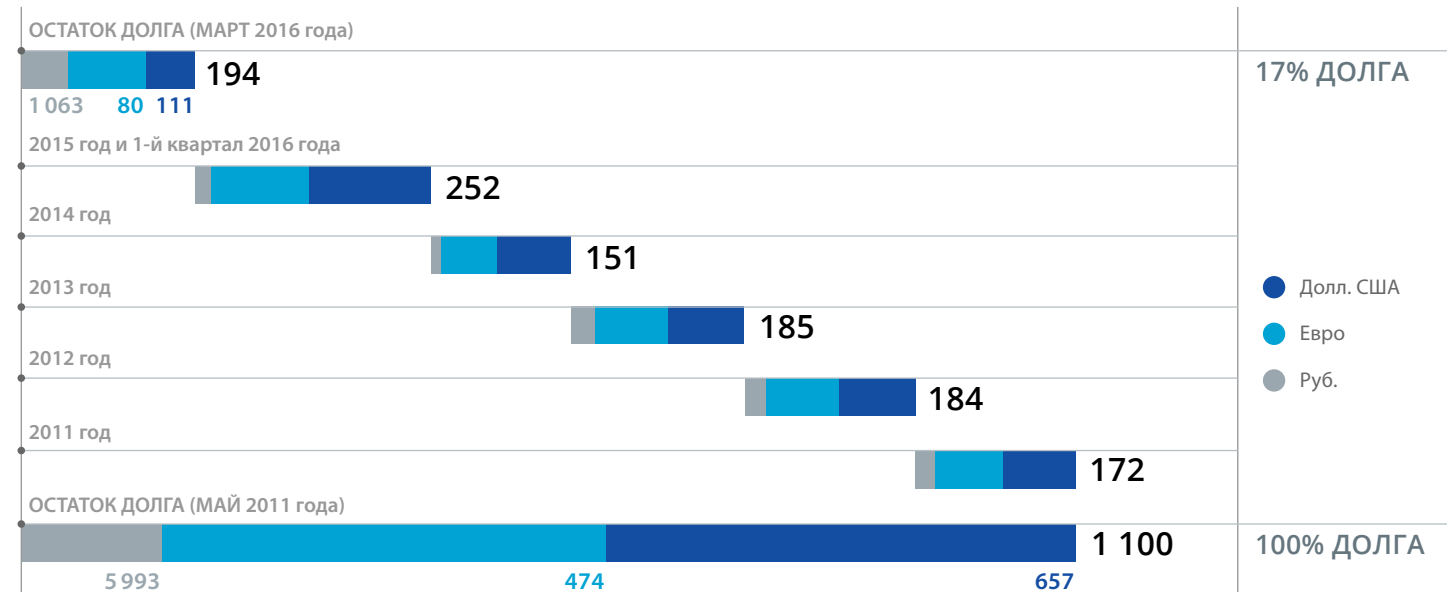
индивидуальным графиком (tailor-made) ускоренного погашения долга, основанным на возможности досрочного погашения на основании величины свободного денежного потока по итогам отчетного года (Cash Sweep Repayment).

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

В 2015 году было произведено плановое погашение кредитных обязательств в рамках проектного финансирования в соответствии с обязательствами по базовому графику, а также в рамках Cash Sweep Repayment, что привело к снижению долговой нагрузки на 23% в отчетном году.

В 1-м квартале 2016 года было осуществлено досрочное погашение в рамках индивидуального графика по ускоренному погашению кредита (Cash Sweep Repayment) в следующем объеме: 61 млн евро, 85 млн долл. США и 814 млн руб. Тем самым остаток задолженности на текущую дату составляет 17% от первоначальной суммы кредита.

ДИНАМИКА ПОГАШЕНИЯ КРЕДИТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ*



* Пересчет в евро произведен по среднему курсу за период.



СУММА ОСНОВНОГО ДОЛГА

МЛН ЕДИНИЦ

СУММА ОСНОВНОГО ДОЛГА	НА 31.12.2014 ГОДА	НА 31.12.2015 ГОДА	НА 31.03.2016 ГОДА
транш в долл. США	256	197	111
транш в евро	184	141	80
транш в руб.	2 332	1 877	1 063
Остаток задолженности по кредиту, %	39	30	17

Всего за период май 2011 — март 2016 года Компания осуществила погашение 83% основной задолженности по Договору проектного финансирования.

СРЕДНЕГОДОВЫЕ ПРОЦЕНТНЫЕ СТАВКИ ПО КРЕДИТАМ

%

ПРОЦЕНТНАЯ СТАВКА	2015	2014	ОТКЛОНЕНИЕ 2015/2014
по траншу в евро	2,5	2,7	-0,2
по траншу в долл. США	2,8	2,7	0,1
по траншу в руб.	11,4	11,4	0

ПРОЦЕНТЫ ЗА КРЕДИТ

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2015	2014	ОТКЛОНЕНИЕ 2015/2014
Проценты по Договору проектного финансирования	851	848	0,3%

ЧИСТЫЙ ДОЛГ

МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2015	2014	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	7 778	3 356	132%
Долгосрочные кредиты и займы	19 789	26 049	-24%
Денежные средства и их эквиваленты	(30 597)	(23 695)	29%
Чистый долг	(3 030)	5 710	-53%





КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

МЛН РУБ.

	НА 31.12.2015 ГОДА	НА 31.12.2014 ГОДА	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Уставный, добавочный капитал и резервы	25 188	25 188	0%
Уставный капитал	40	40	-
Переоценка внеоборотных активов	47	47	-
Добавочный капитал	25 099	25 099	-
Резервный капитал	2	2	-
Прибыль	22 584	14 828	52%
Нераспределенная прибыль	12 466	14 794	-
Прибыль отчетного периода	10 118	34	-
Всего капитал и резервы	47 773	40 016	19%

В 2015 году капитал и резервы Общества увеличились на 7 756 млн руб., или на 19%, в связи с получением положительно-го финансового результата за 2015 год в размере 10 118 млн руб.

Движение денежных средств за отчетный период

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

19 888 МЛН РУБ.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2015	2014	ОТКЛОНЕНИЕ 2015/2014	ИЗМЕНЕНИЕ В %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	19 888	12 925	6 963	54%
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(2 043)	(5 052)	3 009	-60%
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(9 281)	(9 763)	482	-5%



Основные финансовые коэффициенты

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2015	НА 31.12.2014	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТОВ
Кт автономии	0,54	0,50	0,04	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала
Кт финансового левереджа	0,86	1	-0,14	Отношение заемного капитала к собственному
Кт покрытия инвестиций	0,83	0,89	-0,06	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала
Кт маневренности собственного капитала	-0,06*	-0,25*	0,19	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств
Кт мобильности оборотных средств	0,80	0,79	0,01	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств к общей стоимости оборотных активов


* При расчете данного коэффициента учтены 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 = 0,36 (на 31.12.2014 года = 0,41).

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ФИНАНСОВОГО КОЭФФИЦИЕНТА (Кт)	НА 31.12.2015	НА 31.12.2014	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД	ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТОВ
Кт текущей (общей) ликвидности	2,61	3,30	-0,69	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств всеми оборотными активами
Кт быстрой (промежуточной) ликвидности	2,56	3,23	-0,67	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает обеспеченность краткосрочных обязательств денежными средствами и краткосрочными финансовыми активами и краткосрочной дебиторской задолженностью
Кт абсолютной ликвидности	2,09	2,60	-0,51	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Показывает какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена немедленно

АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ	2015	2014	ИЗМЕНЕНИЕ ЗА ПЕРИОД
Рентабельность продаж (в коп. с рубля выручки)	37,8	18,9	18,9
Рентабельность продаж по EBIT, в %	30,1	3,8	26,3
Рентабельность продаж по чистой прибыли (в коп. на рубль выручки)	20,46	0,09	20,4
Кт покрытия процентов к уплате (ICR)	7,2	1,3	5,9



РАБОТА ПО МИРОВЫМ СТАНДАРТАМ НА БЛАГО НЫНЕШНЕГО И БУДУЩИХ ПОКОЛЕНИЙ

Осознавая свою ответственность перед нынешним и будущими поколениями, ОАО «Севернефтегазпром» придерживается принципов ответственного ведения бизнеса и последовательно развивает стратегию устойчивого развития.

ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ
РАЗВИТИИ СОСТАВЛЯЕТСЯ
ЕЖЕГОДНО В СООТВЕТСТВИИ
С МЕЖДУНАРОДНЫМ
СТАНДАРТОМ

GRI G4

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

ПРИВЕРЖЕННОСТЬ ПРИНЦИПАМ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ПОЗВОЛЯЕТ КОМПАНИИ ВНОСИТЬ СУЩЕСТВЕННЫЙ ВКЛАД В СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ И СОХРАНЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, СООТВЕТСТВОВАТЬ ВЫСОКИМ МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

10



- Определение приоритетов 71
- Охрана окружающей среды 74
- Энергопотребление и энергосбережение 82
- Безопасность персонала и производства 86
- Кадры и социальная политика 92
- Взаимодействие с заинтересованными сторонами 104

Определение приоритетов



ОАО «Севернефтегазпром» строит свою работу в соответствии с принятой в Российской Федерации и в мировом сообществе концепцией устойчивого развития, обеспечивающей сбалансированный подход к решению социально-экономических задач, проблем сохранения благоприятной окружающей среды и природно-ресурсного потенциала в целях удовлетворения потребностей нынешних и будущих поколений.

Начиная с 2011 года Компания ежегодно раскрывает нефинансовую информацию в области устойчивого развития в составе Годового отчета. При подготовке Отчета Общество ориентируется в первую очередь на интересы заинтересованных сторон, которые могут оказать влияние на деятельность Компании или способны испытывать на себе влияние деятельности Общества. Определение содержания Отчета в области устойчивого развития за 2015 год формировалось на основе мониторинга и определения ключевых тем в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами.

По результатам анализа полученной информации был составлен предварительный список наиболее важных вопросов, на основании которого созданная в 2015 году Рабочая группа по устойчивому развитию определила перечень существенных аспектов. При этом группа стремится максимально соблюдать преемственность с раскрытыми в предыдущие годы аспектами и показателями.

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).



По результатам проведенной Рабочей группой оценки определены следующие существенные аспекты:

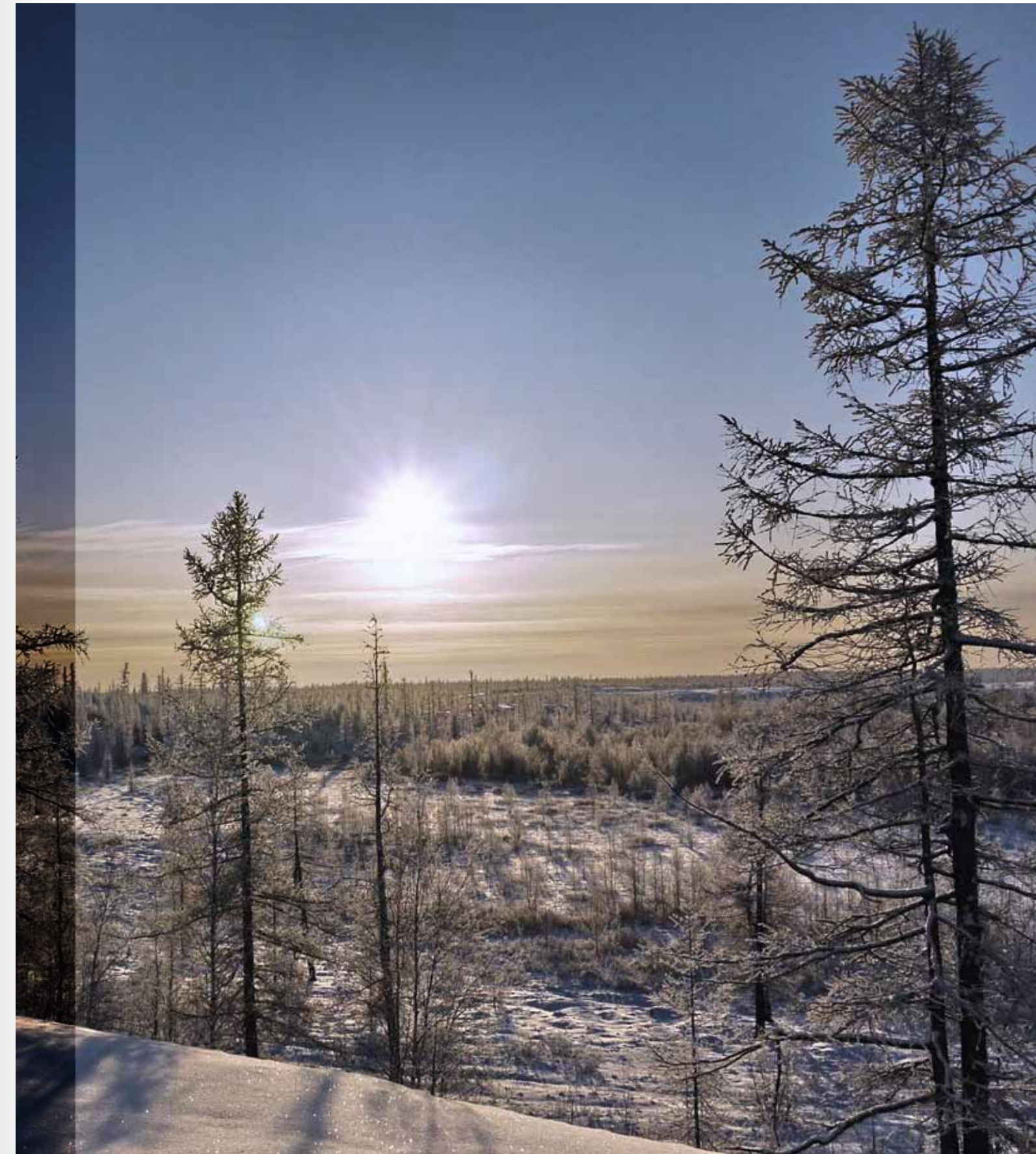
- Занятость;
- Здоровье и безопасность на рабочем месте;
- Подготовка и образование;
- Права коренных и малочисленных народов;
- Целостность активов и технологическая безопасность;
- Энергия;
- Вода;
- Выбросы;
- Сбросы и отходы;
- Экономическая результативность;
- Практики закупок;
- Резервы.

Деятельность в области устойчивого развития — одна из стратегических задач Общества. За отчетный период был достигнут ряд положительных результатов. В первую очередь это высокие производственные показатели и безаварийная эксплуатация промысла. Удалось обеспечить существенное снижение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в целом сократилось образование отходов благодаря применяемой в Обществе политике. При этом показатель текучести кадров в 2015 году составил менее 2,8% — один из самых низких по отрасли, что наряду со стабильной оплатой труда, социальными гарантиями и действующими в Компании программами повышения квалификации для сотрудников делает ОАО «Севернефтегазпром» не только привлекательным работодателем, но и надежным партнером, ответственным производственным предприятием.

В настоящем Отчете рассматривались как существенные, так и дополнительные аспекты, обеспечивающие наиболее полное представление о воздействии Компании на экономику, социальную сферу и окружающую среду. Таблица, содержащая полный перечень аспектов, охватываемых Отчетом, а также страницы расположения соответствующих показателей представлены в Приложении 2 «Указатель содержания GRI» на стр. 151–157.

Отчет за 2015 год прошел независимое подтверждение компанией Ernst&Young и соответствует варианту «Основной» Руководства GRI G4. Отчет о независимой проверке представлен на стр. 158–159 настоящего Отчета.

При подготовке данного Отчета использованы данные управленческого учета, статистической и бухгалтерской отчетности ОАО «Севернефтегазпром», оформленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), опубликованной на официальном сайте Общества по адресу: www.severneftegazprom.com.





Охрана окружающей среды

Стабильная производственная и инвестиционная деятельность в сочетании с максимально рациональным использованием природных ресурсов и снижением отрицательного воздействия на окружающую среду является одним из основных приоритетов деятельности ОАО «Севернефтегазпром».

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 14001:2004.

Большое внимание в системе управления охраной окружающей среды в ОАО «Севернефтегазпром» уделяется постоянному наблюдению за ключевыми экологическими показателями в зоне функционирования основных производственных объектов. Для этих целей в Компании действует Программа экологического мониторинга территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, которая 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. На протяжении последних четырех лет экологическое состояние территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения остается стабильно благополучным.

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



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ ПРОВОДИТСЯ ПО СЛЕДУЮЩИМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОЧВУ

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОБЪЕКТЫ ЖИВОТНОГО МИРА И СРЕДЫ ОБИТАНИЯ

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ЛЕСА И РАСТИТЕЛЬНОСТЬ



ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

В своей производственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» старается предотвратить загрязнение окружающей среды. В случаях же, когда специфика деятельности не позволяет полностью избежать негативного влияния на экологию, Общество стремится к его минимизации в строгом соответствии с действующими природоохранными нормативами.

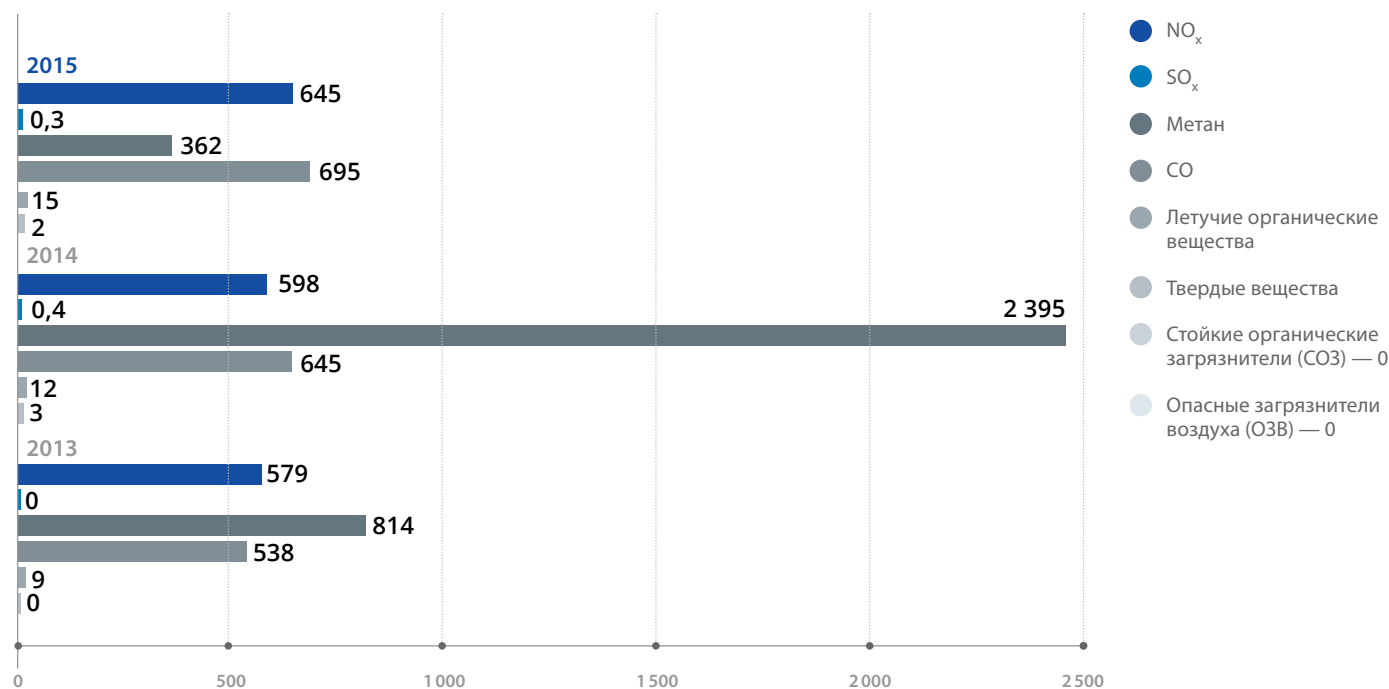
ОАО «Севернефтегазпром» фиксирует влияние своей производственной деятельности на климат. По итогам 2015 года общая масса выбросов загрязняющих веществ составила 1,719 тыс. т.

Обществом регулярно выполняются исследования по оценке и учету выбросов парниковых газов.

К прямым выбросам относятся выбросы из источников, находящихся в собственности Компании. Основная масса прямых выбросов парниковых газов приходится на метан, учет которого производится в соответствии с СТО Газпром 102-2011 «Инвентаризация выбросов парниковых газов». Объем прямых выбросов парниковых газов в 2015 году составил 235,94 тыс. т в CO₂-эквиваленте. Коэффициент интенсивности выброса парниковых газов составил 9,4.

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.

СТРУКТУРА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ТОНН



Значительное снижение выбросов метана по сравнению с 2014 годом обусловлено отсутствием в плане регламентных работ мероприятий, связанных с ремонтными работами на газопроводе товарного газа и на газосборных коллекторах. Обществу удалось избежать дополнительных прямых выбросов парниковых газов (метана) в объеме 199,6 тыс. т в CO₂-эквиваленте благодаря новаторской деятельности работников ОАО «Севернефтегазпром», заключающейся в повышении эффективности ремонтных работ на кустах газовых скважин.

УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

Обращение с отходами производства и потребления связано со значительными рисками причинения вреда окружающей среде. В связи с этим при осуществлении своей производственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» стремится к внедрению самых современных практик и технологий минимизации количества отходов, неуклонно совершенствует методы их утилизации и переработки.

На газовом промысле Общества действует собственная система водоотведения, предусматривающая закачку промышленных и бытовых стоков в подземный горизонт. Закачка осуществляется после очистки на специальных сооружениях, для которой применяются как биологические, так и физико-химические методы.

ОБЩАЯ МАССА ОБРАЗОВАВШИХСЯ ЗА 2015 ГОД ОТХОДОВ СОСТАВИЛА

178,4 ТОННЫ



Ежегодно в Компании проводятся лабораторные замеры промышленных выбросов. Цель этой деятельности — проведение контроля за установленными нормативами предельно допустимых выбросов на источниках загрязнения. За весь период эксплуатации Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения превышений данных норм в целом по всем источникам не установлено. Аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду также не зарегистрировано.

МАССА ОПАСНЫХ И НЕОПАСНЫХ ОТХОДОВ КОМПАНИИ ЗА 2015 ГОД, ТОНН



* Остаток за 2014 год, переданный специализированным организациям в 2015 году для использования и обезвреживания.



РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

Для снижения влияния производственной деятельности на почвенный покров ОАО «Севернефтегазпром» стремится максимально эффективно проводить комплекс мер по экологическому восстановлению земель и водных ресурсов. Компания на регулярной основе выполняет работы по реабилитации временно занимаемых земель, направленные в первую очередь на устранение экологического ущерба, нанесенного в прошлые годы, и для дальнейшей передачи собственнику.

В 2015 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ ПЛОЩАДЬЮ

22 ГА

ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Чистая вода — основа жизни человека и важнейший ресурс для развития производства. Многие эксперты прогнозируют, что в будущем конкуренция за водные ресурсы станет в мировом масштабе не менее острой, чем сегодняшняя конкуренция за контроль над углеводородными запасами.

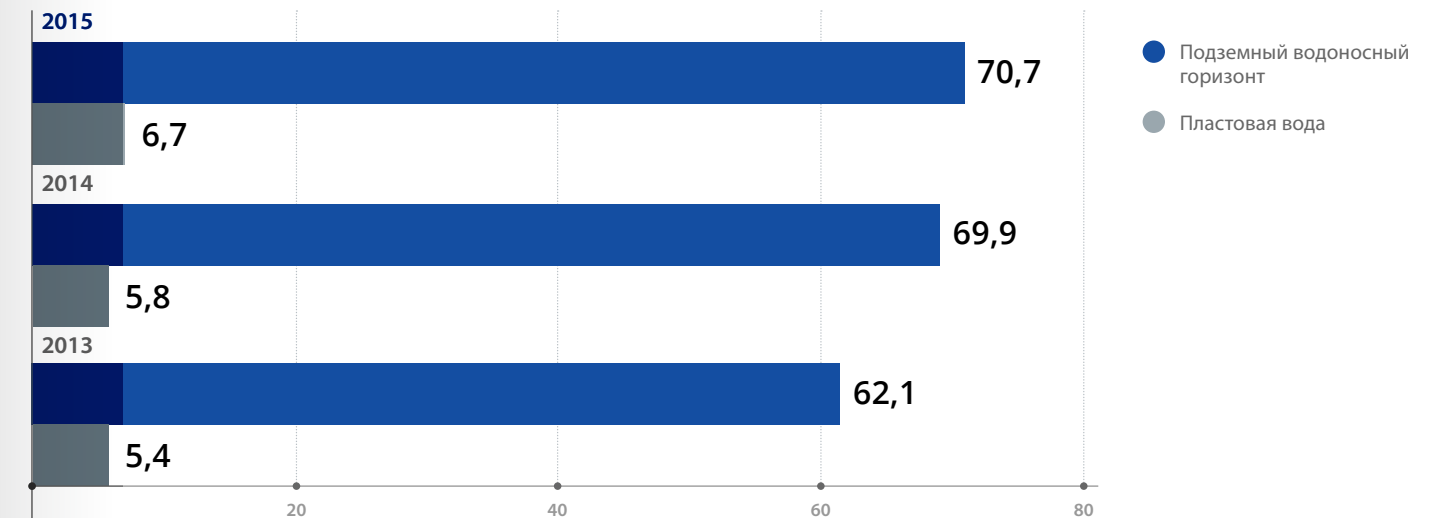
Водные ресурсы России оцениваются как одни из крупнейших в мире, но это не снимает с отечественных газовых компаний обязательств по их рациональному и бережному использованию.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ВЕДЕТ ПОСТОЯННУЮ И АКТИВНУЮ РАБОТУ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЛЕЖАЩЕГО КАЧЕСТВА ВОДЫ, А ТАКЖЕ СНИЖЕНИЮ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ. КЛЮЧЕВЫМИ ЭЛЕМЕНТАМИ ДАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЯВЛЯЮТСЯ УМЕНЬШЕНИЕ ЗАБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ВОДЫ, А ТАКЖЕ КАЧЕСТВО МЕТОДОВ ЕЕ ОЧИСТКИ.

Для удовлетворения своих производственных и хозяйственных нужд Компания производит водозабор из подземного горизонта. Забор воды из поверхностных водоемов не осуществляется. В отчетном периоде из подземных источников было извлечено 77,39 тыс. м³ воды. Из них 70,65 тыс. м³ пришлось на подземный водный горизонт и 6,74 тыс. м³ составила вода, извлекаемая попутно с природным газом (конденсатогенная).



ДИНАМИКА ИЗВЛЕЧЕНИЯ ВОДЫ ИЗ ПОДЗЕМНЫХ ВОД ЗА ПЕРИОД С 2013 ПО 2015 ГОД, ТЫС. М³



В целом объем сброса сточных вод в поглощающий горизонт за отчетный период составил 62,65 тыс. м³, что полностью соответствует плановому показателю и технологическому проекту.

В Обществе применяется система оборотного водоснабжения, которая позволяет повторно использовать очищенную воду. Ею оснащены эксплуатируемые на территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения спортивно-оздоровительные и хозяйственные объекты. В результате применения данной системы суммарный объем повторно использованной воды составил в 2015 году 776,62 тыс. м³.

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



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕД. ИЗМ.	2015	2014	ОТКЛОНЕНИЕ ОТ 2014	
					+/-	+/-, %
1	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, всего	тыс. т	1,719	3,655	-1,936	-53%
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. т	1,573	3,588	-2,015	-56%
	сверхнормативные	тыс. т	0,146	0,067	+0,079	+118%
	в том числе: выбросы метана CH ₄	тыс. т	0,361	2,395	-2,034	-85%
2	Удельные выбросы NO _x (валовые выбросы NO _x на единицу топливного газа)	тыс. т/млн м ³	0,000026	0,000024	+0,000002	+8%
3	Забрано и получено воды, всего*	тыс. м ³	84,52	69,85	+14,67	+21%
4	Водоотведение, всего	тыс. м ³	69,77	66,15	+3,62	+5%
5	Образовано отходов за год, всего	тыс. т	0,178	2,064	-1,886	-91%
6	Доля отходов, направленных на захоронение (% от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	46	33	+13	+39%
7	Площадь рекультивированных земель за год	га	22	28,6	-6,6	-23%
8	Расходы на охрану окружающей среды	тыс. руб.	121 413	199 855	-75 442	-39%
9	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	42 980	20 227	+22 753	+112%
10	Затраты на услуги природоохранного назначения, включая защиту и рекультивацию земель	тыс. руб.	74 210	66 616	+7 594	+11%
11	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	237	601	-364	-61%
12	Затраты на производственный экологический контроль и мониторинг	тыс. руб.	4 835	4 251	+584	+14%
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.	436	5 152	-4 716	-92%
	в том числе:					
	в пределах нормативов	тыс. руб.	279	711	-432	-61%
	за сверхнормативное воздействие	тыс. руб.	157	4 441	-4 284	-96%
15	Инвестиции в основной капитал (освоение), направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	4 223	103 003	-98 780	-96%
16	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	0	1	-1	-100%
17	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	0	9	-9	-100%
18	Штрафы, уплаченные за нарушение природоохранного законодательства	тыс. руб.	100	320	-220	-69%
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	-	-

* Значение показателя за 2015 год учитывает объем приобретенной воды (7,13 тыс. м³).



От объектов ЮРНГКМ образуются бытовые и производственно-дождевые сточные воды. Бытовые сточные воды поступают на станцию биологической очистки сточных вод КСк-II-150С-М, где осуществляются механическое отделение примесей и биологическая очистка. Производственно-дождевые сточные воды поступают на установку очистки «Флоттег», в которой происходит разделение на три фазы: нефтепродукты, водная фаза и механические примеси (обезвоженный осадок). Далее очищенные сточные воды перемешиваются и направляются на закачку в поглощающий горизонт.

В конце 2014 года на территории ЮРНГКМ установлено высокоэффективное и экологически чистое оборудование — водоочистной комплекс «Импульс», предназначенный для очистки и обеззараживания подземной воды и доведения ее качества до уровня питьевой, соответствующей требованиям нормативных документов.

В 2015 году введена в эксплуатацию установка очистки производственно-дождевых сточных вод. Она предназначена для управления качественным составом осадков и стоков, образующихся на очистных сооружениях в результате промышленной деятельности газового промысла, и позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду.





Энергопотребление и энергосбережение

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

В 2014 году в Обществе была внедрена система энергетического менеджмента, а в 2015 году получен сертификат соответствия требованиям международного стандарта ISO 50001:2011. Система ориентирована на обеспечение постоянного улучшения показателей потребления, более эффективное использование имеющихся источников энергии, снижение выбросов парниковых газов и минимизацию иных 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*.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ

В 2015 году Общество проводило мероприятия по уменьшению энергопотребления за счет замены ламп на светодиодные.

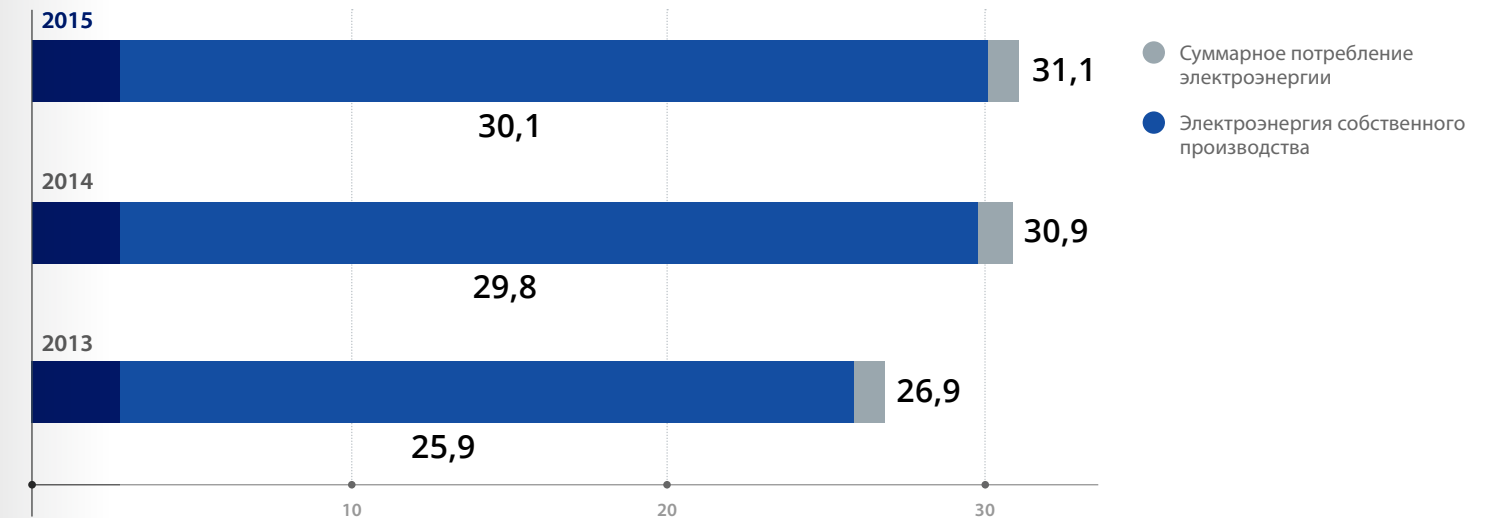
В 2015 ГОДУ УДАЛОСЬ СЭКОНОМИТЬ

157 ТЫС. КВТ·Ч

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



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч

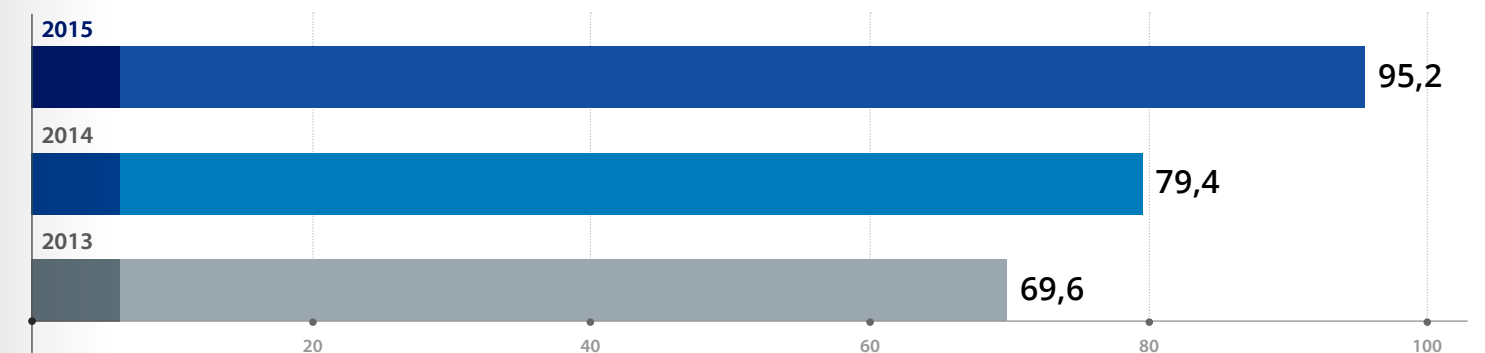


Являясь одной из передовых газодобывающих компаний, ОАО «Севернефтегазпром» ставит перед собой цель минимизировать потребление природного газа в процессе его добычи.

В 2015 ГОДУ ОБЩЕСТВОМ РАЗРАБОТАН РЯД МЕРОПРИЯТИЙ, ПОЗВОЛИВШИХ ИЗБЕЖАТЬ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА В ОБЪЕМЕ

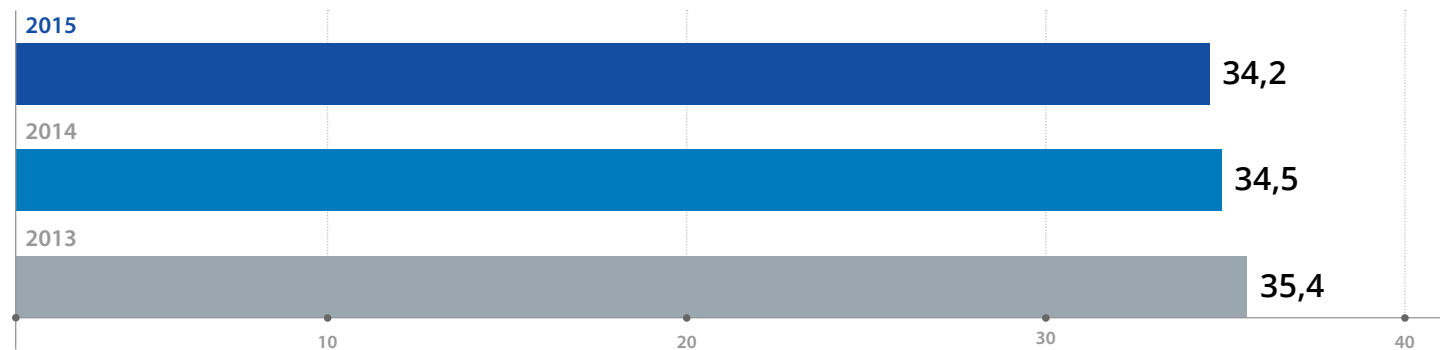
14,544 МЛН М³

ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА, МЛН М³





ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГКАЛ



СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

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

В своей деятельности Общество ставит задачи по снижению объемов потребляемой энергии и уменьшению воздействия на окружающую среду, в связи с чем в ОАО «Севернефтегазпром» разработан и утвержден План мероприятий по энергосбережению на производственных и прочих объектах.

Для уменьшения 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

ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ЭКОНОМИЯ ТЭР В РЕЗУЛЬТАТЕ ВЫПОЛНЕНИЯ ЦЕЛЕЙ И ЗАДАЧ В ОБЛАСТИ СИСТЕМЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА			
	ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, МЛН М ³		ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, МЛН КВТ·Ч	
	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ
Замена приборов освещения (ламп накаливания, дуговых натриевых и люминесцентных ламп) на светодиодные лампы	–	–	0,132	0,132
Замена приборов освещения на светодиодные, управление освещением в производственном помещении РЭБ в заданные промежутки времени путем установки таймеров вкл./выкл.	–	–	0,007	0,025
Замена гидроиспытаний трубопроводов на пневмоиспытания рабочей средой	2,420	2,513	–	–
Использование газов дегазации в качестве топливного газа на блок огневой регенерации	0,313	0,313	–	–
Ликвидация негерметичности резьбового соединения «муфта кондуктора — монтажный патрубок колонной головки» на скважине без вывода в ремонт	11,718	11,718	–	–
Итого	14,451	14,544	0,139	0,157



Безопасность персонала и производства

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

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

С этой целью в Обществе представлена и эффективно функционирует интегрированная система менеджмента качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности на базе международных стандартов ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007 и ISO 50001:2011. На основе данных стандартов с 2009 года в ОАО «Севернефтегазпром» действует Политика в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности. В документе определены основные принципы обеспечения рационального природопользования, защиты здоровья работников и производственной безопасности*.

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

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

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ТРУДА

ПОСТОЯННОЕ УЛУЧШЕНИЕ ИНТЕГРИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА

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» ключевыми приоритетами. Именно поэтому система управления охраной труда выстроена в Обществе в строгом соответствии с требованиями российского законодательства и международных стандартов.

В Компании созданы условия, при которых воздействие вредных или опасных производственных факторов на человека исключено либо не превышает допустимых норм. Применение системного подхода, основанного на регулярном анализе условий труда 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 OHSAS 18001:2007. Ежегодно в Обществе утверждается программа внутренних аудитов, в рамках которой осуществляется подтверждение соответствия указанному стандарту действующих в Обществе бизнес-процессов, а также проводится оценка результативности интегрированной системы менеджмента и определяются мероприятия для ее улучшения.

Соответствие системы менеджмента международным требованиям на регулярной основе подтверждается надзорными аудиторами. Так, в ноябре 2015 года в ОАО «Севернефтегазпром» Обществом с ограниченной ответственностью по сертификации систем управления ДЭКУЭС (представитель международного органа по сертификации DQS, Германия) был проведен ре-сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей



среды, профессионального здоровья и безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и стандарту BS OHSAS 18001:2007, а также сертификационный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011. В ходе аудита была проведена оценка результативности систем менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» и определены направления для улучшения. Несоответствий не зарегистрировано.

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

По итогам 2015 года уполномоченными должностными лицами и специалистами Общества проведено 1 390 поведенческих аудитов безопасности, общая продолжительность которых составила более 538 часов, при этом выявлено 271 опасное условие и действие персонала. Результаты поведенческих аудитов проанализированы и учтены в дальнейшей работе.

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

КОЛИЧЕСТВО НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ ЗА 2010–2015 ГОДЫ

КАТЕГОРИЯ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Легкие несчастные случаи	3	0	1	0	0	0
Тяжелые несчастные случаи	0	1	0	0	0	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	3	1	1	0	0	0



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

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

В целях усиления профилактической работы по предупреждению несчастных случаев и опасных условий труда на производстве, повышения уровня безопасности опасных производственных объектов 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 2015 году выявлено 19 несоответствий и внесено 9 предложений по улучшению условий охраны труда и безопасности. Все несоответствия устранены в установленные сроки. Для наиболее активных работников введена система поощрения.

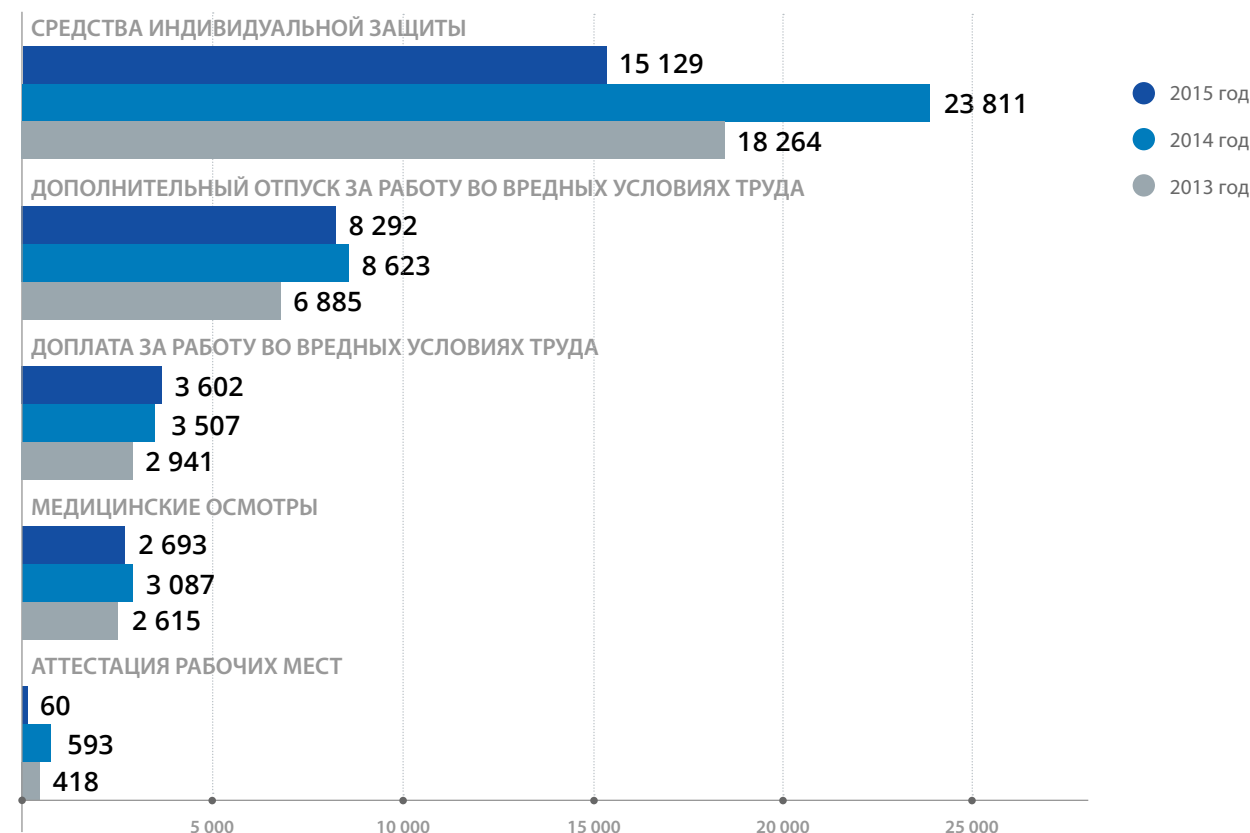
В соответствии с действующим законодательством РФ в Обществе ведутся работы по выявлению опасных и вредных производственных факторов на рабочих местах посредством проведения специальной оценки условий труда.

Внеплановая проверка условий труда была проведена в декабре 2015 года в отношении 25 рабочих мест в офисе г. Москвы. Рабочих мест с вредными условиями труда не выявлено.

При этом 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 29 775,7 тыс. руб. по сравнению с 39 621 тыс. руб. в 2014 году, 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.

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. Все работники (338 человек), эксплуатирующие опасные производственные объекты, аттестованы в области промышленной безопасности. В 2015 году аварий и инцидентов на ОПО в ОАО «Севернефтегазпром» не зарегистрировано.

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.



338 ЧЕЛОВЕК

АТТЕСТОВАНЫ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ (ВСЕ РАБОТНИКИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩИЕ ОПАСНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОБЪЕКТЫ)

ПРИНЦИПЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

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

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

ПРОВЕДЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗДАНИЙ, СООРУЖЕНИЙ И ПРИМЕНЯЕМЫХ НА ОПО ТЕХНИЧЕСКИХ УСТРОЙСТВ

ПРОВЕДЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И АТТЕСТАЦИИ РАБОТНИКОВ

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

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 оценке рисков и выявлению опасностей, влияющих на здоровье и безопасность персонала. 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 к локализации их последствий.

В 2015 году проведено 6 проверок: 4 целевые и 2 комплексные. Из 108 выявленных нарушений все нарушения устранены в установленные сроки. Количество выявленных нарушений в 2015 году по отношению к 2014 году увеличилось на 9% (в 2014 году было выявлено 99 нарушений).

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.

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 на подконтрольных ему территориях.

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

РАСХОДЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2015 ГОДУ СОСТАВИЛИ СВЫШЕ

13 МЛН РУБ.

противопожарных мероприятий. Эффективное выполнение этим подразделением своих функций обеспечивается регулярным повышением квалификации личного состава.

С этой целью в отчетном периоде проведено командно-штабное учение по теме: «Совершенствование практических навыков руководящего состава газового промысла и ведомственной пожарной части при организации и проведении мероприятий по ликвидации аварии на газовом промысле», а также комплексное учение по теме: «Организация и проведение мероприятий по поддержанию устойчивого функционирования объектов газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, защите персонала при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера и ведении гражданской обороны. Ликвидация последствий ЧС на газовом промысле».

В общей сложности за отчетный период сотрудники ВПЧ приняли участие в 32 совместных учебно-тренировочных занятиях со службами газового промысла по отработке действий по ликвидации аварий на объектах ЮРНГКМ в соответствии с Планом ликвидации аварий, 257 работников прошли необходимое обучение по пожарной безопасности.

Кроме того, в июле 2015 года в Обществе впервые был проведен конкурс профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии ОАО «Севернефтегазпром» среди пожарных. Данный конкурс также помог в полной мере оценить подготовку и профессиональный уровень работников ведомственной пожарной части.

Таким образом, учебно-тренировочные мероприятия в 2015 году позволили сохранить высокий уровень профессионализма команды, обеспечить эффективное использование современной техники и оборудования и постоянную готовность к локализации и тушению пожаров, проведению аварийно-спасательных работ пожарной частью Общества. Как результат, в отчетном периоде ни одного пожара и возгорания не допущено.



КОЛИЧЕСТВО ОПО ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ, ШТ.



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 руководителей и специалистов с использованием обучающей программы «ОЛИМПОКС». Кроме того, осуществлялись

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

В 2015 году обучение и аттестацию по вопросам охраны труда среди работников Общества прошли 187 человек, по общим правилам промышленной безопасности и видам надзора — 179 руководителей и специалистов Общества.

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



Кадры и социальная политика

1 043 ЧЕЛОВЕКА

ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

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.

Инвестиции в человеческий капитал — это основа устойчивого развития ОАО «Севернефтегазпром» в будущем.

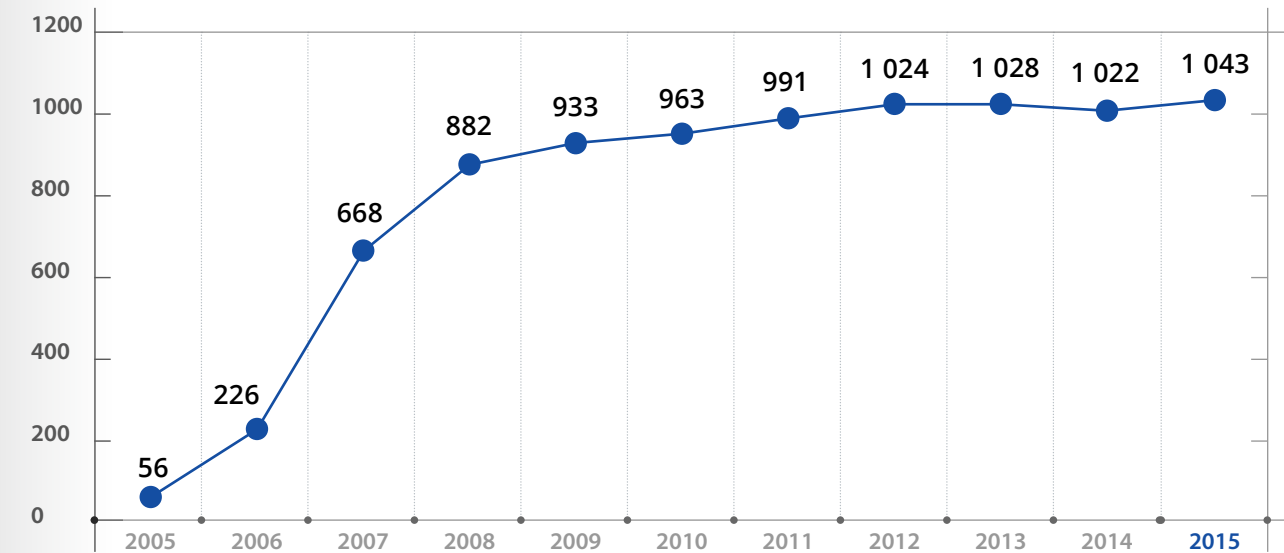
ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

Люди — ключевой актив и важнейшее конкурентное преимущество ОАО «Севернефтегазпром». Компания постоянно стремится привлекать квалифицированные кадры в регионах присутствия и дает им возможности для дальнейшего развития. В своей 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 2015 году составила 60% (629 человек).



ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2005–2015 ГОДЫ, ЧЕЛОВЕК



Всего в районах Крайнего Севера на конец года трудилось 969 человек (166 женщин и 803 мужчины). Численность административно-управленческого персонала, работающего в районах Крайнего Севера, составляет 480 человек. Общая численность персонала Компании на конец отчетного периода — 1 043 человека, среднесписочная численность сотрудников составила 1 018 человек, что практически соответствует показателю 2014 года (1 015 человек).

Общество стремится к созданию наиболее комфортных условий труда, что отражается в низком показателе текучести кадров за отчетный год — 2,8% (на 1,2% меньше, чем в 2014 году). Расчет коэффициента текучести кадров осуществляется в соответствии с практикой, сложившейся в системе ПАО «Газпром»*.

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

В отчетном периоде в Красноселькупском, Пуровском районах и г. Новый Уренгой из числа работников Общества выбыло 55 человек, в остальных районах деятельности выбыло 9 человек. На конец 2015 года общая укомплектованность Компании кадрами составила 94%, что незначительно ниже уровня 2014 года и говорит о стабильной работе Управления по персоналу ОАО «Севернефтегазпром».

ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО (ЧЕЛ.), 2015 ГОД
1	Фактическая численность	1 043
	Из них:	
2	Работают по договору, заключенному на неопределенный срок	1 028
3	Работают по срочному трудовому договору	15
4	Работают вахтовым методом организации работ	629
5	Работают основным методом организации работ	414

* «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 со ст. 77 п. 3 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	В СЕГО/ 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 2015 год	1 043/208	73/41	110/59	226/59	1/1	633/48	
Работают по срочному трудовому договору	15/11	2/1	3/3	7/4	–	3/3	

СОСТАВ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ, ЧЕЛОВЕК

КАТЕГОРИЯ РАБОТАЮЩИХ	ВСЕГО ЧЕЛОВЕК ПО СПИСКУ НА 31.12.2015 ГОДА	ВОЗРАСТ				ОБРАЗОВАНИЕ						ИЗ ЖЕНЩИН
		ДО 30 ЛЕТ	ОТ 30 ДО 40 ЛЕТ	ОТ 40 ДО 50 ЛЕТ	50 ЛЕТ И СТАРШЕ	ИЗ НИХ		ДОКТОРА НАУК	КАНДИДАТЫ НАУК	ВЫСШЕЕ	СРЕДНЕЕ	
						ЖЕН. 55 И СТАРШЕ	МУЖ. 60 И СТАРШЕ					
Всего работающих	1 043	125	357	352	209	9	6	–	9	586	216	208
Из них:												
Руководители	232	4	78	98	52	6	2	–	5	212	39	51
Специалисты	304	53	142	69	40	2	1	–	4	254	60	122
Другие служащие	7	3	3	1	–	–	–	–	–	2	3	5
Рабочие	500	65	134	184	117	1	3	–	–	118	114	30



ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА 2015 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 31.12.2015 года	1 043	208	73/41	110/59	226/59	1/1	633/48
Из них по возрастной группе:								
	моложе 30 лет	125	36	20/12	6/3	21/10	0	78/11
	от 30 до 50 лет	709	138	42/25	89/46	165/41	1/1	412/25
	старше 50 лет	209	34	11/4	15/10	40/8	0	143/12
1	Среднесписочная численность за 2015 год	1 018	194	71	107	224	1	615
2	Количество уволенных, всего	64	27	9/6	11/10	20/8	0	24/3
Из них по возрастной группе:								
2.1	моложе 30 лет	12	9	3/2	3/3	3/2	0	3/2
2.2	от 30 до 50 лет	28	9	6/4	4/3	9/2	0	9/0
2.3	старше 50 лет	24	9	0/0	4/4	8/4	0	12/1
3	Текучесть (%)	6,2	13,9	12,6	10,2	8,9	0	3,9
4	Количество принятых, всего	85	21	7/4	7/7	19/6	0	52/4
Из них по возрастной группе:								
4.1	моложе 30 лет	27	5	4/2	2/2	2/0	0	19/1
4.2	от 30 до 50 лет	52	12	3/2	4/4	14/4	0	31/2
4.3	старше 50 лет	6	4	0/0	1/1	3/2	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 2015 году коэффициент возвращения на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком составил 183%, а коэффициент удержания работников в течение 12 месяцев после выхода из отпуска по уходу за ребенком составил 92%.

ПРЕДОСТАВЛЕН ОТПУСК ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ.
ВСЕГО/ИЗ НИХ МУЖЧИН В 2015 ГОДУ

6/0

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

11/0

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

7/0



УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Деятельность по выработке и реализации кадровой политики ОАО «Севернефтегазпром» осуществляют структурные подразделения, находящиеся под руководством заместителя Генерального директора по кадрам и административному обеспечению. В своей работе Управление персоналом Компании основывается на соблюдении Конституции РФ, Трудового кодекса РФ, Коллективного договора и целого ряда внутренних нормативно-правовых документов, регулирующих трудовые отношения. Общество выстраивает партнерские отношения с сотрудниками на основе создания условий для высоких профессиональных достижений сотрудников, повышения их знаний и навыков, обеспечения комфортной и продуктивной рабочей атмосферы.

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 ОАО «Севернефтегазпром» разработана, внедрена и успешно реализуется Комплексная программа по управлению человеческими ресурсами. В соответствии с ней в Компании регулярно проходят конкурсы, направленные на улучшение условий труда, повышение общего уровня профессионализма сотрудников, мотивацию инновационной деятельности и совершенствование применяемых технологий.

В 2015 году в Обществе прошли мероприятия под названием «Лучший рационализатор и изобретатель» и «Лучшее структурное подразделение Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», конкурсы профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии» среди слесарей по контрольно-измерительным приборам и автоматике, работников ведомственной пожарной части и электрогазосварщиков ОАО «Севернефтегазпром». Общая численность участников в конкурсах мастерства составила 141 человек.

ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА ПЕРСОНАЛА

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

В 2015 году все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам, предусмотренных Коллективным договором Общества на 2013–2015 годы, выполнялись в полном объеме. Коллективный договор распространяет свое действие на всех сотрудников Общества.

Общество является ответственным работодателем и обеспечивает своих сотрудников достойной заработной платой. Система оплаты труда предусматривает повременно-премиальную и повременно-индивидуальную (контрактную) схемы. Работникам, занятым в районах Крайнего Севера, предоставляются повышенные тарифные ставки.

В Обществе разработана система индивидуальной мотивации труда, включающая премирование за достижение высоких результатов в работе, а также следующие виды наград и поощрений: Благодарность, Почетная грамота, занесение на Доску почета, внесение в Книгу почета. 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, заключенном на период с 2013 по 2015 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;
- 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 2015 году проведено 21 заседание Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений ОАО «Севернефтегазпром», в том числе 5 заседаний 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 сотрудников, имеющих заслуги перед Компанией. В Обществе созданы условия, предусматривающие плавный процесс замещения опытных работников молодыми специалистами, прошедшими подготовку, необходимую для эффективного выполнения профессиональных обязанностей.

Всем вышедшим на пенсию сотрудникам Общества на заслуженном отдыхе гарантирован достойный уровень социальной защиты. Совместно с негосударственным пенсионным

фондом «Газфонд» в Компании действует программа дополнительного негосударственного пенсионного обеспечения. Она соответствует принципам Стратегии долгосрочного развития пенсионной системы Российской Федерации, способствует проведению эффективной политики управления человеческими ресурсами и обеспечивает социальную защиту сотрудников при их выходе на пенсию. В частности, предусмотрены компенсация стоимости санаторно-курортного лечения, стоматологических услуг, материальная помощь 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 приносит результаты не только 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 396 человек. В отчетном периоде суммарное время занятий по обучению и повышению квалификации работников превысило 38 тыс. часов, что на 14 тыс. часов больше, чем в 2014 году. Увеличение часов обучения связано с прохождением в 2015 году большим количеством рабочих профессиональной переподготовки, превышающей по объему и длительности регулярное обучение. 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.

ИНФОРМАЦИЯ О СРЕДНЕМ КОЛИЧЕСТВЕ ЧАСОВ
ОБУЧЕНИЯ НА СОТРУДНИКОВ ЗА 2015 ГОД

№ п/п	КАТЕГОРИЯ СОТРУДНИКОВ	ОБУЧЕНО (ЧЕЛ.)		ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ		СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ	
		ВСЕГО	ИЗ НИХ ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ НА ЖЕН.	ВСЕГО	ИЗ НИХ НА ЖЕН.
1	Руководители	185	28	9 950	1 234	53	44
2	Специалисты	96	37	6 589	2 270	69	61
3	Другие служащие	2	2	112	112	56	56
4	Рабочие	113	2	22 127	112	196	56
	Итого	396	69	38 778	3 728	98	54



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 и дисциплинированность;

самостоятельность и инициатива;

способность к освоению новой информации;

компетентность.

В 2015 году собеседование проведено с 478 руководителями и специалистами Общества (46%), из которых 7 человек прошли собеседование по желанию*. По итогам оценки принято решение включить в график повышения квалификации и направить на обучение 21 сотрудника Общества.

КАТЕГОРИЯ	ВСЕГО	ПРОВЕДЕНА ОЦЕНКА	ИЗ НИХ ЖЕНЩИН
Руководители	232	206	45
Специалисты	311	272	102

* 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

Формирование и развитие квалифицированного кадрового резерва — одно из важнейших условий достижения стратегических целей, стоящих перед ОАО «Севернефтегазпром». Компания системно работает над профессиональным и личностным развитием молодых специалистов, продвижением на ключевые управленческие позиции, вовлечением в инновационную, научно-исследовательскую и проектную деятельность. Для Общества это гарантия своевременного и полного удовлетворения кадровых потребностей и роста эффективности бизнеса, для сотрудников Компании — возможность для развития и карьерного роста.

Для планирования и организации эффективной деятельности по подбору и обеспечению карьерного роста перспективных сотрудников в Компании в 2015 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. По итогам прошедшего в 2015 году ежегодного собеседования 5 сотрудников Компании были включены в списки резерва кадров на руководящие должности.

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.

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

Компания активно привлекает в команду молодых специалистов в возрасте до 30 лет, доля которых составляет 12%, или 125 человек, от общего числа сотрудников. Инициативные и талантливые сотрудники открывают для Компании перспективы стабильной работы и дальнейшего роста.

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



ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ

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

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

- 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 случаях когда медицинские услуги не могли быть предоставлены по государственной системе обязательного медицинского страхования, работники направлялись в специализированные клиники вне районов Крайнего Севера. В отчетном периоде по договору ДМС в санаториях РФ было организовано реабилитационно-восстановительное лечение для 267 работников Компании. Затраты на ДМС в 2015 году составили свыше 56 млн руб.

Работники газового промысла в любое время суток могут обратиться за медицинской помощью в здравпункт вахтово-жилищного комплекса Южно-Русского нефтегазоконденсатного 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». По результатам проведенных медицинских осмотров в отчетном периоде профессиональных заболеваний не выявлено.

Для профилактики заболеваемости ОРВИ и гриппом в 2015 году проводилась неспецифическая профилактика распространения вирусных заболеваний препаратом «Арбидол», вследствие чего удалось избежать вспышки гриппа. Еще одной из предупредительных мер профилактики роста инфекционных и вирусных заболеваний является предвахтовый медицинский осмотр заселяющихся лиц в вахтово-жилищный комплекс.

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 населением 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 2015 году представители ОАО «Севернефтегазпром» участвовали в ряде спортивных мероприятий. В феврале в г. Новый Уренгой состоялся турнир по волейболу среди команд ОАО «Севернефтегазпром», ЗАО «Ачимгаз», ООО «Газпром подземремонт Уренгой», «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны» ПАО «Газпром» и Линейно-производственное управление ООО «Газпром добыча Уренгой», на котором команда ОАО «Севернефтегазпром» заняла третье место. Компания вошла в число организаторов соревнований, которые были нацелены на пропаганду активного отдыха работников, выявление лучших спортсменов предприятий и укрепление дружеских связей между компаниями Группы Газпром.

Представители ОАО «Севернефтегазпром» наряду с руководителями дочерних предприятий ПАО «Газпром» и представителями региональных и муниципальных органов власти приняли участие в 600-километровом снегоходном пробеге, посвященном 85-летию со дня образования Ямало-Ненецкого автономного округа и 40-летию города Новый Уренгой, — спортивном мероприятии, сочетающем в себе оздоровительный аспект и знакомство с историко-культурными особенностями региона.



С целью укрепления сотрудничества и корпоративного духа, пропаганды здорового образа жизни команда ОАО «Севернефтегазпром» приняла участие в состоявшейся в г. Ноябрьске Спартакиаде руководителей дочерних обществ ПАО «Газпром» Западной Сибири. В рамках этого уже ставшего доброй традицией масштабного корпоративного праздника спорта прошли состязания по волейболу, стрельбе, пейнтболу, а также соревнования по игре в дартс, нарды, шахматы, бильярд и жиму лежа.

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». Обществом успешно проводятся мероприятия, направленные на активное привлечение работников Компании к систематическим занятиям физической культурой и спортом, повышение уровня соответствующей материальной базы и инфраструктуры на объектах Общества. На территории вахтового жилого комплекса газового промысла Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения действует физкультурно-оздоровительный комплекс, который включает в себя современный тренажерный зал, бассейн и сауну. 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

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 важнейшими условиями стабильного и динамичного развития бизнеса, они становятся насущной необходимостью для любой успешной компании.

Устойчивое развитие ОАО «Севернефтегазпром» неразрывно связано с поддержанием долгосрочного партнерства с регионами присутствия и взаимодействием с заинтересованными сторонами, 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;

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	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ									
	СТРАТЕГИЯ И РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРАВОВОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ	КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ		
Государственные органы и учреждения	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Партнеры и поставщики				•	•	•	•			
Акционеры	•	•	•		•	•	•			
Некоммерческие организации и 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 и предварительное рассмотрение Годовой программы работ и Бюджета Общества 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».

Основная тема обсуждения с акционерами в 2015 году — изменение Договоров поставки газа на 2015–2016 годы, определение цены газа и объемов его поставки. Изменения в Договоры поставки газа были рассмотрены и утверждены на заседаниях Совета директоров, одобрены на внеочередных Общих собраниях акционеров.



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 муниципального образования Красноселькупский район, 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.

За отчетный период Общество направило более 50 млн руб. на социально значимые проекты в рамках исполнения Генеральных соглашений. Общая сумма, затраченная Компанией на данные цели в период с 2006 по 2015 год, превышает 400 млн руб.

СОХРАНЯЕМ КУЛЬТУРНЫЕ ТРАДИЦИИ

Поддержка исконных жителей Севера, сохранение их культурного наследия в условиях естественной среды неизменно остается одним из приоритетов Компании. ОАО «Севернефтегазпром» оказывает содействие развитию традиционного уклада жизни коренных малочисленных народов, интегрируя его в современный ландшафт.





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, размещенные в офисах ОАО «Севернефтегазпром». Ключевой темой, интересующей население Крайнего Севера, является оказание финансовой помощи в рамках действующих соглашений либо по соответствующим обращениям в адрес Компании.

Ответственность за выполнение обязательств по соглашениям и за реализацию благотворительных мероприятий в отношении местных сообществ на основании поступивших обращений возложена на отдел по связям с органами власти и общественностью ОАО «Севернефтегазпром».

В течение 2015 года все мероприятия по финансированию социально-экономического развития и сохранения культуры и обычаев коренных малочисленных народов были выполнены в полном объеме и в сроки, предусмотренные соглашениями о сотрудничестве. Компания оказала финансовую помощь Ассоциации коренных малочисленных народов Севера «Ямал — потомкам!». В 2015 году в адрес Ассоциации было выделено свыше 900 тыс. руб. на приобретение техники и оборудования для рыбодобывающих предприятий Красноселькупского района ко Дню рыбака и более 1 млн руб. на проведение национального праздника — Дня оленевода.

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, но и не подвергать



их негативному воздействию в процессе осуществления своей производственной деятельности. По причине территориальной удаленности Южно-Русского нефтегазо-конденсатного 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, связанные с текущими или планируемыми в будущем работами Компании, равно как и инциденты, предполагающие какую-либо степень ущемления интересов коренных малочисленных народов (связанные с землей, другими соответствующими ресурсами и т. д.), не возникали.

Одним из приоритетных направлений деятельности Компания считает оказание содействия подрастающему поколению в регионах присутствия: Общество организовало экскурсии школьников п. Уренгой и г. Новый Уренгой 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 на конкурсной основе для обеспечения оптимального выбора контрагентов для проведения работ и оказания услуг, а также условий поставки товаров, необходимых для своевременного и качественного удовлетворения потребностей подразделений Компании. Выбор контрагентов проводится методами конкурентных закупок в соответствии с корпоративными нормативными документами.

За отчетный период были проведены процедуры конкурентных закупок на сумму около 2 млрд руб., из которых 11% пришлось на закупки у местных поставщиков и подрядчиков, зарегистрированных в регионе ЯНАО. Уменьшение доли местных поставщиков и подрядчиков по сравнению с 2014 годом (30%) связано со сменой адреса регистрации ряда компаний. Доля конкурентных закупок от общего числа закупок Общества за 2015 год составила 47,06%.

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 бренда Компании.



В 2015 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 на промысел Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения для информирования заинтересованных сторон. В отчетном году промысел Компании посетили журналисты ТК «Альянс» Красноселькупского района.

Особое внимание было уделено информированию общественности о проекте по разработке трудноизвлекаемых туронских залежей: в феврале 2015 года на телеканале «Россия-1» вышел документальный фильм «Сланцевая революция. Афера века».

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. Одним из ключевых нововведений стало появление раздела «Закупки», позволяющего заинтересованным компаниям оперативно следить за публикуемыми Компанией тендерами и принимать в них участие.



НЕКОММЕРЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ И МУНИЦИПАЛЬНЫЕ УЧРЕЖДЕНИЯ

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

В рамках Генерального соглашения с Администрацией г. Новый Уренгой Компанией в течение отчетного периода была оказана финансовая помощь в размере 15 млн руб.:

Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад общеразвивающего вида «Звездочка» на ремонт фасада;

Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей Детская школа искусств № 2 на ремонт входной группы;

Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад «Калинка» на приобретение и монтаж подъемника для погружения детей-инвалидов в бассейн;

ОО «Новоуренгойское городское общество инвалидов» на оплату коммунальных услуг, услуг связи и Интернета;

НО «Новоуренгойский фонд развития предпринимательства» на проведение праздничных, памятных дат и общегородских мероприятий, а также на приобретение выставочного оборудования для проведения форумов, выставок и других социально значимых мероприятий;

Муниципальное бюджетное образовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 12 на ремонтные работы.

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» (Vorpros@sngpr.com, тел. +7-3494-932-932). В 2015 году руководству Компании поступило 5 обращений с вопросами социального и производственного характера. Вопросы личного характера работники Общества могут обсудить по предварительной записи как с заместителями Генерального директора, так и 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.





ЭФФЕКТИВНЫЙ МЕНЕДЖМЕНТ ЕВРОПЕЙСКОГО УРОВНЯ

Современная добыча углеводородов требует от Компании динамичного развития, знания рисков и применения лучших международных практик. Обеспечить все это способна лишь по-настоящему эффективная и целостная система корпоративного менеджмента, охватывающая все уровни деятельности предприятия.

57 ВОПРОСОВ

РАССМОТРЕНО
НА СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ
В 2015 ГОДУ



ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

ПРОВОДЯ ПОЛИТИКУ ИНФОРМАЦИОННОЙ ОТКРЫТОСТИ, ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ» ПОДТВЕРЖДАЕТ СВОЕ СТРЕМЛЕНИЕ СООТВЕТСТВОВАТЬ САМЫМ ВЫСОКИМ МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ МЕНЕДЖМЕНТА И РАСЦЕНИВАЕТ ДЕЛОВУЮ РЕПУТАЦИЮ КОМПАНИИ КАК ВАЖНЫЙ РЕСУРС ДЛЯ ЕЕ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ.

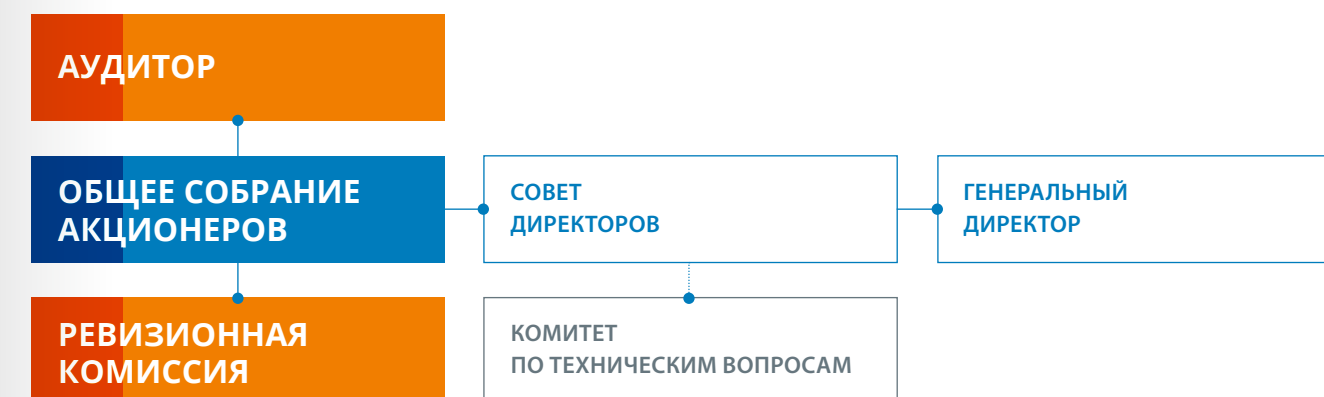
11



• Структура органов управления	115
• Общее собрание акционеров	116
• Совет директоров	116
• Комитет по техническим вопросам	120
• Исполнительный орган	122
• Ревизионная комиссия	123
• Сведения об аудиторе Общества	123

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/>.



ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ СЕГОДНЯ — СФЕРА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ТРЕБУЮЩАЯ ОТ КОМПАНИИ ДИНАМИЧНОГО РАЗВИТИЯ, ИСПОЛЬЗОВАНИЯ САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ПОНИМАНИЯ И УМЕЛОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РЫНОЧНОЙ КОНЪЮНКТУРЫ. ВСЕ ЭТО МОЖНО ОБЕСПЕЧИТЬ ТОЛЬКО С ПОМОЩЬЮ ПО-НАСТОЯЩЕМУ ЭФФЕКТИВНОЙ И СОВРЕМЕННОЙ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО МЕНЕДЖМЕНТА, ОТВЕЧАЮЩЕЙ САМЫМ ВЫСОКИМ МЕЖДУНАРОДНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ И ОХВАТЫВАЮЩЕЙ ВСЕ ЭТАПЫ И НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ.



Общее собрание акционеров

В 2015 году состоялось 4 Общих собрания акционеров Общества, в том числе годовое (30 июня 2015 года), на котором акционеры утвердили Годовой отчет Общества и Годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Севернефтегазпром» за 2014 год, а также аудитора на 2015 год, избрали Совет директоров и Ревизионную комиссию, рассмотрели вопросы о распределении прибыли и выплате вознаграждения членам Совета директоров.

5 ноября 2015 года на внеочередном Общем собрании акционеров был избран Совет директоров в новом составе.

Внеочередными Общими собраниями акционеров 23 июня и 28 декабря 2015 года одобрены изменения в долгосрочные Договоры поставки газа в части установления цены на 2-е полугодие 2015 года и 1-е полугодие 2016 года и объемов поставки газа на 2016 год.

Совет директоров

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

В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СОСТОЯЛОСЬ

16 ЗАСЕДАНИЙ

СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ,

НА КОТОРЫХ БЫЛО РАССМОТРЕНО

57 ВОПРОСОВ

ПО РАЗЛИЧНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА



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

об избрании Генерального директора;

об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

о рассмотрении предложений акционеров о выдвижении кандидатов в Совет директоров Общества;

о назначении членов Комитета по техническим вопросам;

о созыве внеочередных Общих собраний акционеров;

о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества и порядку их выплаты по результатам 2014 финансового года;

об утверждении Годовой программы работ и бюджета Общества на 2016 год;

об определении размера оплаты услуг аудитора.

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

об определении цены реализации газа на 2-е полугодие 2015 года и 1-е полугодие 2016 года;

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

СТРУКТУРА ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

	2015	2014	2013
Стратегические, в т. ч.	2	1	2
бюджетное планирование	1	1	1
Корпоративное управление, в т. ч.	55	64	34
одобрение сделок	34	30	5
подготовка к ОСА	13	23	23
кадровые	7	8	3
прочие	1	3	3
ВСЕГО	57	65	36

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

На основании решения Общего собрания акционеров Общества (протокол от 02.07.2015 года № 35/2015) по результатам 2014 года членам Совета директоров Общества выплачено вознаграждение в общей сумме 5 125 500 руб.

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
Генерального директора по корпора-
тивному и имущественным отноше-
ниям 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».

**ТИС ТИССЕН
(TIES TIESSEN)**

Родился 29 марта 1957 года
в г. Итцехо (Германия).

Окончил Университет им.
Кристиана Альбрехта (г. Киль)
по специальности юридические
и общественно-политические науки
(1983 год).

С 2005 года — Управляющий
директор «Винтерсхалл Холдинг
ГmbH» (прежнее наименование —
«Винтерсхалл Холдинг АГ»).

**МАРИО МЕРЕН (MARIO
MAREN)**

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

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

2006–2011 годы — начальник
департамента финансов и управ-
ления информацией «Винтерсхалл
Холдинг GmbH» (прежнее наи-
менование — «Винтерсхалл Холдинг
АГ»); управляющий директор
«Хайдкопф GmbH», «Нордкаспише
Эксплорацион-унд-Продукционс
ГmbH», «Винтерсхалл Либиен Ойл &
Газ», компании «Геверкшафт Рехлинг
ГmbH», «Винтерсхалл Руссланд GmbH».

С 2011 года — Член Правления
«Винтерсхалл Холдинг GmbH» (преж-
нее наименование — «Винтерсхалл
Холдинг АГ»); управляющий директор
«Винтерсхалл Ленкоран GmbH»,
«Винтерсхалл Волга Петролеум
ГmbH».

С 2015 года — Председатель
Правления «Винтерсхалл Холдинг
ГmbH» (прежнее наименование —
«Винтерсхалл Холдинг АГ»).

**ФРАНК АЛЛАН
СИВЕРТСЕН
(FRANK ALLAN
SIVERTSEN)**

Родился 21 августа 1957 года
в г. Тайм (Норвегия).

Окончил Норвежскую школу
экономики и делового администри-
рования (1982 год).

Магистр делового администрирова-
ния (MBA).

С 2008 года — Главный управляю-
щий директор «Э.ОН Эксплорейшн
энд Продакшн GmbH»* (прежнее
наименование — «Э.ОН Рургаз И энд
ПИ GmbH»).

**ШТЕФАН
БЕРГМАЙР
(STEFAN BERGMAIR)**

Родился 25 декабря 1971 года

С 2010 года — Заместитель
Генерального директора
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент».

С 2014 года — Генеральный дирек-
тор ООО «Э.ОН и энд Пи Раша»**
(прежнее наименование —
ООО «Э.ОН Рургаз Геологоразведка
и добыча Россия»).

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ:

05.11.2015 года решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества члены Совета директоров были досрочно переизбраны (протокол ВОСА от 09.11.2015 года № 36/2015). Зеле Райнер прекратил полномочия Члена Совета директоров, Тис Тиссен вошел в состав Совета директоров Общества.

* С января 2016 года «Юнипер Эксплорейшн энд Продакшн GmbH».

** С января 2016 года ООО «Юнипер Нефтегаз».

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 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 Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн ГмБХ — по 2 кандидата.

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

Деятельность комитета, 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.

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	Суханова Юлия Викторовна	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 Дмитриевич	ООО «Э.ОН И энд Пи Раша»*	Технический директор
8	Ракович Игорь Олегович	ООО «Э.ОН И энд Пи Раша»	Финансовый менеджер

* С января 2016 года ООО «Юнипер НефтеГаз».



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

СОСТАВ В ПЕРИОД
С 1 ЯНВАРЯ ДО 19 НОЯБРЯ 2015 ГОДА

СОСТАВ В ПЕРИОД
С 20 НОЯБРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

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



**КРАТКИЕ БИОГРАФИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ
О ГЕНЕРАЛЬНОМ ДИРЕКТОРЕ****ДМИТРИК ВЛАДИМИР ВЛАДИМИРОВИЧ**

Родился 15 апреля 1970 года в г. Калининград.

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

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

Кандидат технических наук.

Сведения об основном месте работы за последние 5 лет:

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

С 11.2015 года — Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром».

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

Оплата труда Генерального директора Общества осуществляется по повременно-индивидуальной системе, предусматривающей выплату заработной платы на основе месячного должностного оклада, который устанавливается Соглашением об оплате труда, являющимся приложением к трудовому договору, а также выплат компенсационного и стимулирующего характера. Перечень социальных гарантий и компенсаций Генеральному директору устанавливается в трудовом договоре.

Исполнительный орган

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

Должностным лицом Общества, выполнявшим функции единоличного исполнительного органа (Генеральный директор) в отчетном периоде, являлись:

с 1 января по 22 ноября 2015 года — Цыганков Станислав Евгеньевич;

с 23 ноября по 31 декабря 2015 года — Дмитрук Владимир Владимирович.

**Ревизионная комиссия**

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего 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	Антоновская Юлия Николаевна	ПАО «Газпром»	Главный экономист
2	Леманн Инго (Ingo Lehmann)	Винтерсхалл Руссланд ГмбХ	Начальник отдела Финансов и Информационных технологий филиала в г. Москве
3	Несвик Ян Уве (Jan Ove Nesvik)	Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн Норге АС	Генеральный менеджер по финансам Норвегии и России

Сведения об аудиторе Общества**ООО «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, стр. АБ; тел.: 8 (495) 737-53-53; факс: 8 (495) 737-53-47.

Аудитор утвержден решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол ГОСА № 35/2015 от 02.07.2015 года).



**УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ
И ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ**



Уставный капитал

СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ НА 31.12.2015 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:	533 330	–	533 330	Нет
2	Обыкновенные акции,	533 324	60,00	533 324	Нет
2.1	в т. ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3	Привилегированные акции, в т. ч.	6		6	Нет
3.1	привилегированные типа А	2	2 461 620,00	2	Нет
3.1.1	в т. ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.2	привилегированные типа В	3	666 692,40	3	Нет
3.2.1	в т. ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет
3.3	привилегированные типа С	1	1 076 992,20	1	Нет
3.3.1	в т. ч. зачисленные на баланс	Нет	Нет	Нет	Нет

СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ ОБЩЕСТВА

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



Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

По итогам 2014 года в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 30 июня 2015 года (протокол от 02.07.2015 года № 35/2015), на выплату дивидендов в 2015 году было направлено 2 361 937 000,00 руб.

СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ

КАТЕГОРИЯ (ТИП) ЦЕННОЙ БУМАГИ	СУММА ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ, ВСЕГО, В ТЫС. РУБ.	ДАТА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ
Обыкновенные акции	1 889 550	август 2015 года
Привилегированные акции типа А	290 707	август 2015 года
Привилегированные акции типа В	118 097	август 2015 года
Привилегированные акции типа С	63 583	август 2015 года

СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИИ ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Размер добавочного капитала по состоянию на 31 декабря 2015 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 процентов уставного капитала. Резервный фонд по состоянию на 31 декабря 2015 года полностью сформирован и составляет 2 000 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2015 года дивиденды выплачены в полном объеме, задолженность по выплате дивидендов отсутствует.



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

13



- Отраслевые риски 130
- Финансовые риски 132
- Правовые риски 133

СТРУКТУРА И ОЦЕНКА РИСКОВ ОБЩЕСТВА

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯМИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

КРЕДИТНЫЙ РИСК

ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

ПРИРОДООХРАННЫЕ РИСКИ

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

РИСК ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ ЦЕНЫ НА ГАЗ

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. 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

Значительное изменение рыночной цены на газ в меньшую сторону может отразиться на денежных потоках, необходимых для осуществления стабильной производственной 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.

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 производственной деятельности Общества. Риск оценивается как низкий, так как в соответствии с Договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитываются расходы Общества и требуемая норма рентабельности.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЙСТВИЕМ ЛИЦЕНЗИЙ

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

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



ПРИРОДООХРАННЫЕ РИСКИ

Деятельность Общества по разработке Южно-Русского нефтегазоконденсатного 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 применяется сертифицированное оборудование и технические устройства, которые соответствуют современным требованиям надежности и безопасности при их эксплуатации. Обслуживание оборудования и технических устройств проводится своевременно персоналом Общества или специализированными организациями, что также снижает названные риски.





Финансовые риски

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ

Показатель инфляции по итогам 2015 года составил 12,2%. Министерство экономического развития Российской Федерации прогнозирует, что инфляция в 2016 году ожидается на уровне 6–8%. При этом инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем в связи с установленным механизмом формирования цены на реализацию газа, а также реализуемой в Обществе программой сокращения затрат.

ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

Являясь крупным заемщиком, Общество подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Большая часть долгового портфеля Общества в рамках привлеченного проектного финансирования — это кредиты, номинированные в долларах и евро. Процентная ставка по обслуживанию указанных кредитов базируется на ставках по межбанковским кредитам (LIBOR/Euribor). Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга Общества. Рост стоимости кредитов для Общества может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности. Вместе с тем, учитывая то, что в соответствии с Договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитываются также компенсационная составляющая, риск оценивается как низкий.



ВАЛЮТНЫЙ РИСК

В связи с наличием в структуре долгового портфеля Общества обязательств, подлежащих оценке, начислению и погашению в иностранных валютах, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают существенное воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Общества. В связи с отсутствием валютной выручки сбалансированная валютная структура требований и обязательств, действующая как механизм хеджирования, к Обществу неприменима. Учитывая то, что в соответствии с Договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитывается также компенсационная составляющая, валютный риск оценивается как средний.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Кредитный риск, а именно риск неисполнения обязательств покупателями природного газа, оценивается как низкий в связи с действием соответствующих гарантий, предусмотренных требованиями кредитной документации (Договор проектного финансирования с консорциумом иностранных банков и Банком ГПБ (АО)). Покупатели газа зарекомендовали себя как надежные партнеры, не допускающие просрочек оплаты выполненных поставок.

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.



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

14



• Этика и добросовестность

138

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 года № 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 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"> – позиция Совета директоров относительно вопросов повестки дня Общего собрания (выписки из Протоколов Совета директоров, включая особое мнение члена Совета директоров, в случае его наличия); – при одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, перечень лиц, признаваемых заинтересованными в сделке, с указанием оснований, по которым такие лица признаются заинтересованными; – обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды Общества с пояснениями и экономическим обоснованием потребности. <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 ознакомлении с материалами к Общему собранию акционеров, если, несмотря на опечатки и иные незначительные 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 незначительных 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 ЗАО «СР-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 к компетенции Совета директоров относится избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий.	2.13	В протоколе заседания Совета директоров указывается информация о том, как голосовал каждый член Совета директоров по вопросам повестки дня заседания.
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 основных программ деятельности Общества, а также изменений, вносимых в действующий долгосрочный план разработки и бюджет по Южно-Русскому газонефтяному месторождению.	2.14	Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным планом работы, а также по мере необходимости, как правило, не реже одного раза в два месяца.
2.5	В Годовом отчете раскрывается информация о количестве заседаний Совета директоров Общества, проведенных в течение прошедшего года, а также информация о наиболее важных вопросах повестки дня, рассмотренных Советом директоров.	2.15	Уставом предусмотрено, что сообщение о созыве заседания Совета директоров в заочной форме с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, направляется членам Совета директоров не позднее чем за 20 календарных дней до его проведения, а при проведении заседания в очной форме — не позднее чем за 15 календарных дней до даты его проведения.
2.6	Акционеры Общества имеют возможность направлять письменные запросы Председателю Совета директоров по вопросам компетенции Совета директоров, а также доводить до него свою позицию через канцелярию Председателя Совета директоров, а также через подразделение Общества, задачей которого является взаимодействие с акционерами.	2.16	Уставом определены содержание сообщения о проведении заседания Совета директоров, а также порядок его направления, обеспечивающий его оперативное получение.
2.7	В Совет директоров не входят лица, являющиеся участниками юридического лица, конкурирующего с Обществом, занимающие должности в составе его исполнительных органов или являющиеся его работниками.	2.17	Уставом установлено, что решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются избранными членами Совета директоров единогласно.
2.8	Кандидаты, выдвинутые для избрания в Совет директоров Общества, представляют письменное согласие на избрание в орган управления, информация о согласии предоставляется акционерам при подготовке к Общему собранию акционеров.	2.18	В Обществе создан Комитет по техническим вопросам. Основной функцией Комитета является предоставление рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества. Положение о Комитете по техническим вопросам утверждено решением Совета директоров (протокол от 29.10.2009 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.
2.9	Все решения Совета директоров принимаются с учетом соблюдения принятых в Обществе стандартов охраны окружающей среды и социальных стандартов, соответствующих международным стандартам — ISO 14001:2004 «Система экологического менеджмента»; OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».	2.19	Комитет по техническим вопросам Совета директоров заслушивает отчеты Генерального директора об исполнении Годовой программы работ и Бюджета Общества; о выполнении программ по техническому обслуживанию и капитальному ремонту; о выполнении плана по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов; о результатах работы в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды; о реализации инновационной и изобретательской деятельности.
2.10	Общество предоставляет членам Совета директоров информацию, необходимую для эффективного исполнения ими своих обязанностей при подготовке к заседаниям Совета директоров (в том числе информацию на английском языке), а также дополнительную информацию по запросам членов Совета директоров.	III. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ	
2.11	Обязанность руководителей основных структурных подразделений Общества предоставлять информацию по вопросам повестки дня заседаний Совета директоров установлена внутренним документом, утвержденным приказом Генерального директора.	3.1	В Обществе функции секретаря Совета директоров исполняет заместитель Генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению — В. Ф. Веремьянина, имеющая высшее юридическое образование и опыт руководящей работы более десяти лет. По итогам 2011, 2012 и 2013 годов занимает 2-е и 3-е места в Рейтинге директоров по корпоративному управлению по версии Ассоциации менеджеров.
2.12	Уставом предусмотрена возможность проведения заседаний Совета директоров как в очной, так и в заочной форме, а также возможность учесть письменное мнение члена Совета директоров, отсутствующего на очном заседании, для определения наличия кворума и результатов голосования.	3.2	Избрание и прекращение полномочий секретаря Совета директоров осуществляется по решению Совета директоров.
		3.3	В Обществе создано структурное подразделение (отдел корпоративного управления), 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, 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 утверждена антикоррупционная политика (раздел Кодекса корпоративной этики), определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.

VI. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОБЩЕСТВЕ, ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

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

6.4	На официальном сайте в сети Интернет дополнительно раскрывается информация об основных направлениях деятельности Общества, структуре его капитала, в том числе сведения о количестве голосующих акций с разбивкой по категориям (типам) акций и акционерах, владеющих более 5% уставного капитала Общества, сведения в области социальной и экологической ответственности, в т. ч. отчет Общества об устойчивом развитии, составленный в соответствии с международно-признанными стандартами GRI (инкорпорирован в Годовой отчет).
6.5	Дополнительно Общество раскрывает на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о финансовом состоянии, размещая годовую и промежуточную финансовую отчетность Общества, составленную в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) и Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Общество наряду со сведениями, предусмотренными законодательством, включает в Годовой отчет следующую дополнительную информацию: <ul style="list-style-type: none"> – 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, информацию о социальном развитии, охране здоровья работников, их профессиональном обучении, обеспечении 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 этого, 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, состоящую из трех человек.

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 2015 году Комиссией было рассмотрено два письменных обращения, 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 политиках и методах противодействия коррупции осуществляется в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 25.12.2008 года № 273-ФЗ и Кодексом корпоративной этики. Факты обнаружения и подтверждения коррупции в Обществе в отчетном периоде не выявлены.



КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ И ЭТИЧЕСКИЕ ПРИНЦИПЫ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

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



Регистрационные сведения

ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»

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

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

Сокращенное наименование Общества на английском языке: **OJSC Severnftgazprom**.

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

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 (ЗАО «Интерфакс») является уполномоченным агентством по раскрытию информации на фондовом рынке).

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

Также ОАО «Севернефтегазпром» размещает информацию на сайте Общества в сети Интернет по адресу <http://www.severnftgazprom.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 31.05.2001 года).

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице ОАО «Севернефтегазпром», зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1028900699035 от 19 декабря 2002 года выдано Межрайонной Инспекцией МНС России № 3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА:

ЗАО «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-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 от 26 декабря 2003 года № 10-000-1-00291 выдана ФКЦБ 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 — 22.06.2001 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».

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.



• Принципы определения содержания Отчета	143
• Раскрытие информации	145
• Форма обратной связи	160

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, социальные проекты в регионах присутствия, экологическая безопасность. Особое внимание уделяется вопросам охраны труда и промышленной безопасности, что отражает стремление Компании к постоянному улучшению показателей в этой области, а также объему вкладываемых инвестиций и трудовых затрат.

В Отчете представлена информация о деятельности всех структурных подразделений ОАО «Севернефтегазпром», касающаяся социальной сферы, результатов в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности за 2015 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 избегается использование узкоспециализированной технической терминологии и т. п.; не приводятся сведения, требующие специальных знаний. В Отчете неоднократно используются таблицы, схемы и графики для наглядного представления информации.

10) НАДЕЖНОСТЬ. В Отчете представлена достоверная информация, которая может быть проверена и подтверждена. Ряд сведений Отчета о результатах деятельности Компании в области устойчивого развития получил независимое подтверждение ООО «Эрнст энд Янг — оценка и консультационные услуги».



Раскрытие информации

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2015 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» или Уставом Общества крупными сделками.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2015 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 № 902-057-2015 от 30.01.2015 с РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина на оказание образовательных услуг. Сумма договора: 393 400 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 98/2015 от 10.04.2015
2.	Договор № 128/СНПП-2015-КП-О от 27.01.2015 с ООО «Газпром трансгаз Сургут» на поставку электрической энергии. Сумма договора: 366 195,30 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	На одобрение органов управления Общества не выносилась
3.	Договор № 192-ОП от 26.02.2015 с ООО «Запсибгазторг» на оказание услуг по организации общественного питания работников. Сумма договора: 399 465,00 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 98/2015 от 10.04.2015
4.	Договор № 13-06/15 от 24.02.2015 с ООО «Газпром газнадзор» на оказание услуг по осуществлению контроля за обеспечением безопасного проведения работ, связанных с использованием газа, соблюдением отраслевых нормативов в процессе осуществления работ по строительству, реконструкции и техническому перевооружению опасных производственных объектов. Сумма договора: 1 757 114,40 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
5.	Договор № 5 от 25.02.2015 с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание услуг для проведения собрания коллектива работников. Сумма договора: 280 000 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 96/2015 от 02.03.2015
6.	Договор № 534-2015 от 03.03.2015 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание выполнения работ по анализу изолированного керна, отобранного в скважинах №№ P-52, P-53, P-54, P-55 Южно-Русского месторождения. Сумма договора: 72 032 009,21 руб. (с учетом НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 96/2015 от 02.03.2015



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
7. Договор от 12.02.2015 о передаче Обществу права на получение патента («Установка вакуумной дегазации подземных вод») с выплатой авторам следующего вознаграждения: Фиксированная часть: 178 080,00 руб. Переменная часть: в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования полезной модели, рассчитанного согласно СТО Газпром РД 1.12-096-2004 от 10 месячных ставок (одна МС равна 7 420 руб.). В случае передачи права на использование полезной модели 20% от величины поступившего Обществу дохода.	Генеральный директор Общества — С. Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилась
8. Договор от 12.02.2015 о передаче Обществу права на получение патента («Способ технического диагностирования газотурбинной установки») с выплатой авторам следующего вознаграждения: Фиксированная часть: 296 800,00 руб. Переменная часть: в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования изобретения, рассчитанного согласно СТО Газпром РД 1.12-096-2004 от 10 месячных ставок (одна МС равна 7 420 руб.). В случае передачи права на использование изобретения 20% от величины поступившего Обществу дохода.	Генеральный директор Общества — С. Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилась
9. Договор от 09.02.2015 о передаче Обществу права на получение патента («Способ разработки многопластового месторождения газа») с выплатой авторам следующего вознаграждения: Фиксированная часть: 371 000,00 руб. Переменная часть: в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования изобретения, рассчитанного согласно СТО Газпром РД 1.12-096-2004 от 10 месячных ставок (одна МС равна 7 420 руб.). В случае передачи права на использование изобретения 20% от величины поступившего Обществу дохода.	Генеральный директор Общества — С. Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилась
10. Договор страхования имущества № 15 PT 0050 от 12.03.2015 с ОАО «СОГАЗ». Сумма договора (страховая премия): 68 400 000 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
11. Дополнительное соглашение к договору страхования имущества № 15 PT 0050 от 12.03.2015 с ОАО «СОГАЗ» и ИНГ Банк Н.В., Лондонское отделение (Выгодоприобретатель), в соответствии с которым Общество уступает Выгодоприобретателю все права на получение денежных сумм в соответствии с договором.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
12. Договор страхования общей гражданской ответственности за вред, причиненный третьим лицам № 15GL0521 от 12.03.2015 с ОАО «СОГАЗ». Сумма договора (страховая премия): 860 000 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
13. Дополнительное соглашение к договору страхования общей гражданской ответственности за вред, причиненный третьим лицам № 15GL0521 от 12.03.2015 с ОАО «СОГАЗ» и ИНГ Банк Н.В., Лондонское отделение (Выгодоприобретатель), в соответствии с которым Общество уступает Выгодоприобретателю все права на получение денежных сумм в соответствии с договором.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
14. Договор страхования скважин, строительно-монтажных рисков при проведении работ на скважинах № 15 DR 019 от 12.03.2015 с ОАО «СОГАЗ». Сумма договора (страховая премия): 24 000 000 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
15. Дополнительное соглашение к договору страхования скважин, строительно-монтажных рисков при проведении работ на скважинах № 15 DR 019 от 12.03.2015 с ОАО «СОГАЗ» и ИНГ Банк Н.В., Лондонское отделение (Выгодоприобретатель), в соответствии с которым Общество уступает Выгодоприобретателю все права на получение денежных сумм в соответствии с договором.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
16. Договор экологического страхования № 15 EL 0522 от 12.03.2015 с ОАО «СОГАЗ». Сумма договора (страховая премия): 2 150 000 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
17. Дополнительное соглашение к договору экологического страхования № 15 EL 0522 от 12.03.2015 с ОАО «СОГАЗ» и ИНГ Банк Н.В., Лондонское отделение (Выгодоприобретатель), в соответствии с которым Общество уступает Выгодоприобретателю все права на получение денежных сумм в соответствии с договором.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
18. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (Фонд скважин) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209958 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 105 000,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
19. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (Участок транспортного) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209959 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 34 000,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
20. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (УКПГ) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209960 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 37 100,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
21. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (Участок магистрального газопровода) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209961 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 27 100,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
22. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (Система промышленных трубопроводов месторождения) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209962 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 37 100,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
23. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (Группа резервуаров и сливо-наливных устройств) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209963 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 9 100,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
24. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (Сеть газопотребления УКПГ) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209964 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 42 500,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
25. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (Участок тепловодоснабжения газового промысла) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209965 от 16.03.2015 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 15 400,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
26. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (Площадка компрессорной станции) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209864 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 37 100,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
27. Договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (Лифты) с ОАО «СОГАЗ» серия 111 № 0100209865 от 16.03.2015. Сумма договора (страховая премия): 3 500,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
28. Договор добровольного медицинского страхования работников Общества № 2515 LM 0071 от 17.03.2015 с ОАО «СОГАЗ». Сумма договора (страховая премия): 56 376 000 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
29. Договор страхования от несчастных случаев и болезней № 2514 LA 0071 от 24.03.2015 с ОАО «СОГАЗ». Сумма договора (страховая премия): 1 774 800 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
30. Договор № 162/СНГП-2015-У-О от 23.04.2015 с ООО ДОК «Сигнал» на оказание возмездных услуг. Сумма договора: 305 550 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
31. Договор аренды нежилого помещения № 07/СНГП-2015-А-О от 28.04.2015 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Сумма договора: 537 789,56 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
32. Договор № 76-15-1 от 18.05.2015 с ООО «Газпром промгаз» на проверку сметной части проектной документации (строительство эксплуатационной скважины № 1902). Сумма договора: 590 000,00 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 99/2015 от 15.05.2015
33. Договор № 151/СНГП-2015-П-О от 18.05.2015 с ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» на выполнение работ по ремонту обмоток двигателей. Сумма договора: 300 015,00 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 99/2015 от 15.05.2015
34. Договор № 77-15-1 от 18.05.2015 с ООО «Газпром промгаз» на проверку сметной части проектной документации (строительство поглощающей скважины № 3-П). Сумма договора: 590 000,00 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 103/2015 от 11.06.2015
35. Договор № 312/2 от 01.06.2015 с ООО «Газпром георесурс» на выполнение геофизических исследований и работ при контроле за разработкой. Сумма договора: 78 497 090,49 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
36. Договор № 1805 от 01.06.2015 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение проектно-исследовательских работ по объекту «Обустройство туронской газовой залежи ЮРНГКМ. Первый пусковой комплекс». Сумма договора: 84 938 744,66 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014
37. Договор № 168/СНГП-2015-У.О/02-04-СКП-67 от 02.06.2015 с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание санаторно-курортных и оздоровительных услуг детям работников Общества. Сумма договора: 1 152 000 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	На одобрение органов управления Общества не выносилась
38. Договор о конфиденциальности № ГБ-СКЗ-15/003 от 01.07.2015 с ООО «Газпром газобезопасность».	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	На одобрение органов управления Общества не выносилась
39. Договор № 3.1.2/1-2015 от 01.07.2015 с ООО «Газпромнефть-ННГПФ» на выполнение газогидродинамических исследований при опытно-промышленной эксплуатации скважин №№ 184 и 174 Сумма договора: 5 889 983,00 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 104/2015 от 15.07.2015
40. Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельцев автотранспорта «ОСАГО» № 186/СНГП-2015-С-О от 01.07.2015 с ОАО «СОГАЗ». Сумма договора (страховая премия): 809 664,63 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 105/2015 от 10.08.2015
41. Договор № 28к-2015 от 20.07.2015 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг по хранению ядерного материала в кернохранилище. Сумма договора: 3 594 434,05 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 104/2015 от 15.07.2015
42. Договор № 569-2015 от 20.07.2015 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение работ по отбору проб и лабораторным исследованиям пластовых флюидов, отобранных в скважинах №№ Р-52, Р-53, Р-54, Р-55, Р-113. Сумма договора: 85 986 940,31 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 104/2015 от 15.07.2015
43. Договор № 450-2015 от 20.08.2015 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг по авторскому сопровождению технологического проекта разработки сеноманской газовой залежи Южно-Русского месторождения и авторскому сопровождению дополнения к технологической схеме разработки туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения. Сумма договора: 9 354 013,40 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
44. Договор № 1813/СНГП-2015 от 01.10.2015 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение проектно-исследовательских работ по объекту «База Заказчика на Южно-Русском нефтегазовом месторождении. Административно-бытовой комплекс. Корректировка». Сумма договора: 3 398 632,46 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 2.07.2015 № 35/2015
45. Договор № 06/08/СНГП-2015 от 01.09.2015 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение проектно-исследовательских работ по объекту «Дооборудование объекта «ЭСН. Энергетический модуль (2хТУ1,8) № 4»». Сумма договора: 5 083 884,40 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 2.07.2015 № 35/2015
46. Договор № 761-2015 от 06.10.2015 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на оказание услуг по авторскому надзору за строительством эксплуатационной скважины № 1902 Южно-Русского НГКМ. Сумма договора: 266 763,78 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	На одобрение органов управления Общества не выносилась
47. Договор № 09АН/СНГП-2015 от 14.12.2015 с ДОО «Газпроектинжиниринг» на оказание услуг по авторскому надзору на объекте: «Модернизация и дооборудование ИТСО объектов Южно-Русского нефтегазового месторождения». Сумма договора: 1 420 481,40 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 2.07.2015 № 35/2015
48. Договор от 28.12.2015 с ООО «Газпром трансгаз Сургут» на поставку электрической энергии. Сумма договора: 440 870,42 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 111/2015 от 28.12.2015
49. Договор № 34 от 30.10.2015 с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание услуг по проведению встречи трудового коллектива. Сумма договора: 315 000 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 2.07.2015 № 35/2015
50. Договор № 35 от 30.10.2015 с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание услуг по проведению новогоднего утренника для детей работников Общества. Сумма договора: 90 000,00 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 2.07.2015 № 35/2015
51. Договор страхования средств транспорта и гражданской ответственности «КАСКО» № 2515 МТ 0042 от 03.11.2015 с ОАО «СОГАЗ». Сумма договора (страховая премия): 4 193 452,62 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 105/2015 от 10.08.2015
52. Договор № 225/СНГП-2015-У-О от 20.11.2015 с АО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» на выполнение работ по изготовлению и ремонту изделий. Сумма договора: 766 172,00 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», член Совета директоров А. П. Душко	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 2.07.2015 № 35/2015
53. Договор № 0172-2015 от 23.11.2015 с ООО «ТюменНИИгипрогаз» на выполнение проектно-исследовательских работ по разведочным скважинам №№ Р-61, Р-62. Сумма договора: 29 283 575,02 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 109/2015 от 24.11.2015
54. Договор № 3.1.1/7-2015 от 27.11.2015 с ООО «Газпром георесурс» на выполнение геофизических исследований и работ при строительстве эксплуатационной скважины № 1902 на туронскую газовую залежь. Сумма договора: 33 392 558,69 руб. (включая НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 109/2015 от 24.11.2015
55. Договор № 2/16 от 23.11.2015 с ООО «Газпром добыча Уренгой» на оказание предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров. Сумма договора: 707 600,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 2.07.2015 № 35/2015
56. Договоры купли-продажи иностранной валюты, заключаемые между Обществом и Банком ГПБ (АО), с предельной суммой по каждой сделке, не превышающей 5 000 000 000 руб. или эквивалента в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки, без ограничения их количества.	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 1.07.2014 № 32/2014; Общее собрание акционеров Общества, протокол от 2.07.2015 № 35/2015



СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СДЕЛКИ	ЛИЦА, ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ В СОВЕРШЕНИИ СДЕЛКИ	ОРГАН УПРАВЛЕНИЯ, ПРИНЯВШИЙ РЕШЕНИЕ ОБ ОДОБРЕНИИ СДЕЛКИ
57. Дополнительное соглашение от 8.07.2015 к агентскому договору от 21.11.2006 № 50-60/38АД с ООО «Газпром комплектация» на поставку химических материалов (метанол, ТЭГ). Предельная сумма договора: 82 500 000 руб. (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 2.07.2015 № 35/2015
58. Договор о конфиденциальности от 3 марта 2015 года с Э.ОН Эксплорейш энд Продакшн ГмбХ.	Э.ОН Эксплорейш энд Продакшн ГмбХ, Франк А. Сивертсен	Совет директоров, протокол № 96/2015 от 02.03.2015
59. Дополнительное соглашение № 20 от 24.06.2015 года к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 года, заключаемое с ОАО «Газпром». Цена газа, поставляемого во втором полугодии 2015, — 2 373, 68 руб. за 1000 куб. м. газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев, В.В. Черепанов, Е.В. Михайлова	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 24.06.2015 № 34/2015
60. Дополнительное соглашение № 17 от 29.06.2015 года к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 года, заключаемое с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Цена газа, поставляемого во втором полугодии 2015, — 2 373, 68 руб. за 1000 куб. м. газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 24.06.2015 № 34/2015
61. Дополнительное соглашение № 13 от 30.06.2015 года к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 года, заключаемое с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Цена газа, поставляемого во втором полугодии 2015, — 2 373, 68 руб. за 1000 куб. м. газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», члены Совета директоров Ф. Сивертсен, Ш. Бергмайр	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 24.06.2015 № 34/2015
62. Дополнительное соглашение № 21 от 31.12.2015 года к Договору поставки газа № 25 Пк-2007 от 13 декабря 2007 года, заключаемое с ПАО «Газпром». Цена газа, поставляемого в первом полугодии 2016, — 1 828,07 руб. за 1000 куб. м. газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», члены Совета директоров А.И. Медведев В.В. Черепанов, Е.В. Михайлова	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.12.2015 № 37/2015
63. Дополнительное соглашение № 18 от 31.12.2015 года к Договору поставки газа № 28 Пк-2007 от 13 декабря 2007 года, заключаемое с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг». Цена газа, поставляемого в первом полугодии 2016, — 1 828,07 руб. за 1000 куб. м. газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», член Совета директоров М. Мерен	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.12.2015 № 37/2015
64. Дополнительное соглашение № 14 от 29.12.2015 года к Договору поставки газа № 144/СНГП-2009 от 29 октября 2009 года, заключаемое с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент». Цена газа, поставляемого в первом полугодии 2016, — 1 828,07 руб. за 1000 куб. м. газа (без учета НДС).	Акционер Общества — ПАО «Газпром», члены Совета директоров Ф. Сивертсен, Ш. Бергмайр	Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.12.2015 № 37/2015
65. Договор (полис) страхования рисков, связанных с причинением вреда (убытков) вследствие недостатков строительных работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства № 2516 GL 0001 от 16.12.2015 с ОАО «СОГАЗ». Сумма договора (страховая премия): 30 000,00 руб. (НДС не облагается).	Акционер Общества — ПАО «Газпром»	Совет директоров, протокол № 111/2015 от 28.12.2015
66. Договор от 12.02.2015 о передаче Обществу права на получение патента («Способ регенерации триэтиленгликоля») с выплатой авторам следующего вознаграждения: Фиксированная часть: 303 000,00 руб. Переменная часть: в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования изобретения, рассчитанного согласно СТО Газпром РД 1.12-096-2004 от 10 месячных ставок (одна МС равна 6 060 руб.). В случае передачи права на использование изобретения 20% от величины поступившего Обществу дохода.	Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилась
67. Договор от 14.08.2015 о передаче Обществу права на получение патента («Способ герметизации резьбового соединения муфта кондуктора — монтажный патрубок колонной головки на скважине без вывода в капитальный ремонт») с выплатой авторам следующего вознаграждения: Фиксированная часть: 371 000,00 руб. Переменная часть: в зависимости от достигнутого экономического эффекта от использования изобретения, рассчитанного согласно СТО Газпром РД 1.12-096-2004 от 10 месячных ставок (одна МС равна 7 420 руб.). В случае передачи права на использование изобретения 20% от величины поступившего Обществу дохода.	Генеральный директор Общества — С.Е. Цыганков	На одобрение органов управления Общества не выносилась



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	129–133	Нет
ПРОФИЛЬ ОРГАНИЗАЦИИ			
G4-3	Регистрационные сведения	140	Нет
G4-4	Состояние сырьевой базы	21	Нет
G4-5	Регистрационные сведения	140	Нет
G4-6	Положение в отрасли и перспективы развития Регистрационные сведения Представительства Общества	13–14 140 141	Нет
G4-7	Регистрационные сведения	140	Нет
G4-8	Положение в отрасли и перспективы развития	13–14	Нет
G4-9	Показатели Отчета о финансовых результатах Численность и структура персонала Представительства Общества	56–57 92–95 141	Нет
G4-10	Численность и структура персонала	92–95	Нет
G4-11	Оплата труда и социальная поддержка персонала	97–98	Нет
G4-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104–110	Нет
G4-13	Изменений в структуре акционерного капитала в 2015 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. С 2011 года Общество применяет стандарты Международной Финансовой Корпорации: — Политика обеспечения экологической и социальной устойчивости; — Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда; — Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда для разработки нефтегазовых месторождений на суше		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	71–72	Нет
G4-18	Принципы определения содержания Отчета	143–144	Нет
G4-19	Определение приоритетов Специфические стандартные элементы отчетности	71–72 153–157	Нет
G4-20	Принципы определения содержания Отчета Специфические стандартные элементы отчетности	143–144 153–157	Нет
G4-21	Принципы определения содержания Отчета Специфические стандартные элементы отчетности	143–144 153–157	Нет
G4-22	Принципы определения содержания Отчета	144	Нет
G4-23	Принципы определения содержания Отчета	143–144	Нет
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ			
G4-24	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104	Нет
G4-25	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	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 двух раз в квартал Заседания Комитета по техническим вопросам проводятся на регулярной основе в соответствии с планом работы на год, но не реже одного раза в квартал Информация о деятельности Общества раскрывается регулярно в соответствии с требованиями законодательства и локальными актами Общества на официальном сайте Компании и на сайте информационного агентства Интерфакс в сети Интернет, а также по запросам акционеров	104–105 108–110	Нет
G4-27	Взаимодействие с заинтересованными сторонами В течение отчетного периода заинтересованными сторонами не были озвучены опасения в рамках взаимодействия с организацией	105 108–110	Нет
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЕТЕ			
G4-28	Принципы определения содержания Отчета	143–144	Нет
G4-29	03 июля 2015 года		Нет
G4-30	Годовой		Нет
G4-31	Форма обратной связи	160	Нет
G4-32	Введение Специфические стандартные элементы отчетности Заключение по итогам проведения внешнего заверения	2 153–157 158–159	Нет
G4-33	Принципы определения содержания Отчета Заключение по итогам проведения внешнего заверения	143–144 158–159	Нет
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ			
G4-34	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	104–110 115–123	Нет
G4-38	Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	115–123	Нет
G4-39	Председатель Совета директоров не является исполнительным директором		Нет
G4-41	В соответствии со ст. 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 акционерного общества, принявшего решение о ее одобрении		Нет
G4-45	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Информация о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления представляется Комитету по техническим вопросам, а также Совету директоров в рамках предварительного рассмотрения Годового отчета	104–110	Нет
G4-47	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104–110	Нет
G4-48	Отчет Общества в области устойчивого развития в составе Годового отчета 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	117, 122 135–137	Нет
ЭТИКА И ДОБРОСОВЕСТНОСТЬ			
G4-56	Этика и добросовестность	138–139	Нет
G4-57	Этика и добросовестность	138–139	Нет
G4-58	Этика и добросовестность	138–139	Нет



СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИЙ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
КАТЕГОРИЯ: ЭКОНОМИЧЕСКАЯ			
АСПЕКТ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ			
Границы аспекта Отчет охватывает информацию о финансовых результатах деятельности Компании			
СПМ	Основные финансовые показатели	55	
ЕС-1	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Взаимодействие с заинтересованными сторонами Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	55 56–57 104–110 127	Нет
ЕС-3	Оплата труда и социальная поддержка персонала	97–98	Нет
ЕС-4	Основные финансовые показатели Показатели Отчета о финансовых результатах Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	55 56–63 115–123	Нет
АСПЕКТ ПРАКТИКИ ЗАКУПОК			
Границы аспекта Подход Общества к выбору поставщиков и подрядчиков влияет на успешное выполнение производственных задач			
СПМ	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104–110	
ЕС-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104–110	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	
ОГ-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	82	
EN-3	Потребление природного газа на электроснабжение: 17 419 тыс. м ³ , или 639 451,490 ГДж Потребление купленной электроэнергии: 31 110 453 кВт*час, или 111 997,630 ГДж Потребление проданной электроэнергии: 1 778 534 кВт*час, или 6 402,722 ГДж Общее потребление энергии составляет: 677 048,98 ГДж 1 кВт*час = 3,6*10 ⁻³ ГДж (Природный газ) 1 тыс. м ³ = 36,71 ГДж 1 т.у.т. = 29,31 ГДж		Да
EN-5	Энергоемкость: 1,19964 тыс. кВт*час/млн м ³ При расчете энергоемкости учитывалась энергия, потребленная внутри организации, кроме приобретенной (покупной) электроэнергии		Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
EN-6	Энергопотребление и энергоснабжение Суммарное сокращение энергопотребления: 104 242,86 ГДж При расчете учитывалась экономия по электроэнергии и природному газу Базовый год 2014 на основании целей и задач по СЭНМ 1 кВт*час = 3,6*10 ⁻³ ГДж (Природный газ) 1 тыс. м ³ = 36,71 ГДж Потребление природного газа в денежном выражении — 100,81 млн руб. Потребление электрической энергии в денежном выражении — 262,44 млн руб. Потребление тепловой энергии в денежном выражении — 116,98 млн руб. Потребление ДТ в денежном выражении — 25,54 млн руб. Потребление бензина АИ 92 в денежном выражении — 4,98 млн руб. Потребление бензина АИ 95 в денежном выражении — 8,84 млн руб.	82–85	Нет
АСПЕКТ ВОДА			
Границы аспекта В Отчете отражена информация о результатах воздействия производственной деятельности Общества на состояние водных объектов, расположенных вблизи и на территории месторождения			
СПМ	Водоснабжение	78	
EN-8	Водоснабжение Забор поверхностных вод — 0 м ³ Дождевые воды, собираемые и сохраняемые Организацией — 0 м ³ Сточные воды другой организации — 0 м ³ Для расчета количества забираемой воды в ОАО «Севернефтегазпром» используются показания приборов учета	78–81	Да
EN-9	Водоснабжение Оценка влияния проходит на основании выданной лицензии № СЛХ 01821 ВЭ на право пользования недрами, а также подсчета запасов	78–81	Нет
EN-10	Водоснабжение Объем повторно использованной воды составил 5,5 % от общего водозабора в 2015 году Для расчета количества забираемой воды в ОАО «Севернефтегазпром» используются показания приборов учета	78–81	Нет
АСПЕКТ ВЫБРОСЫ			
Границы аспекта В Отчете представлена информация о результатах воздействия деятельности Общества на атмосферный воздух			
СПМ	Выбросы загрязняющих веществ	76	
EN-15	Выбросы загрязняющих веществ Выбросы CO ₂ от разложения биомассы (полигон ТБО) — 0,015 тыс. тонн Базовый год не определен в связи с вводом в 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»	76–77	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 осуществляются		Нет
EN-18	Выбросы загрязняющих веществ Числитель — объем выбросов парниковых газов, т Знаменатель — извлеченный природный газ, млн м ³ При расчете коэффициента интенсивности были учтены данные по прямым выбросам парниковых газов Учтенный газ — метан	76–77	Нет
EN-19	Выбросы загрязняющих веществ	76–77	Нет
EN-20	Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют		Нет
EN-21	Выбросы загрязняющих веществ	76–77	Да
АСПЕКТ СБРОСЫ И ОТХОДЫ			
Границы аспекта В Отчете представлена информация о сбросах сточных вод утилизации и переработки отходов, в т.ч. отходов бурения как внутри, так и за пределами Организации			
СПМ	Утилизация отходов	77	



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
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 нефтегазоконденсатном месторождении»	78–81	Нет
EN-23	Утилизация отходов Общая масса опасных и неопасных отходов — 178,434 т с разбивкой по следующим методам обращения: Повторное использование (передача подрядной организации для повторного использования) — 0 т Многочисленное использование — 0 т Компостирование — 0 т Выделение ценных компонентов, включая выделение энергии (передача подрядной организации) — 0 т Сжигание общей массой (передача подрядной организации для обезвреживания) — 0 т Закачка в глубокие подземные горизонты — 0 т Размещение на полигоне, шламовом амбаре — 95,644 т Хранение на промплощадке предприятия — 14,294 т Иной метод удаления (передано другим организациям) — 99,907 т Источник информации о способе удаления отходов: Самостоятельно Компанией утилизировано — 95,644 т Информация предоставлена подрядчиком по удалению отходов — 0 т Стандартные данные подрядчика по обращению с отходами для организации — 99,907 т (с учетом 31,411 т накопленных в 2014 году)	77	Да
EN-24	В 2015 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 — 24 703 тыс. м ³ Объем постоянного факельного сжигания метана — 43 тыс. м ³ Объем сраствливаемого метана — 517 тыс. м ³ Объем постоянно сраствливаемого метана — 0 тыс. м ³ Объем факельного сжигания указан с учетом объема добычи — 161 млн бар. в нефтяном эквиваленте		Нет
OG-7	Ведение учета и утилизацию отходов бурения осуществляет подрядная организация		Нет
АСПЕКТ СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ			
EN-29	Существенных штрафов и нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований, не зарегистрировано		Нет
АСПЕКТ ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ			
EN-31	Общие расходы на охрану окружающей среды составили 121 413 тыс. руб., включая: – текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды — 42 980 тыс. руб.; – расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента — 74 210 тыс. руб.; – затраты по инвестиционной деятельности — 4 223 тыс. руб.		Нет
КАТЕГОРИЯ: СОЦИАЛЬНАЯ			
АСПЕКТ ЗАНЯТОСТЬ			
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	92	
LA-1	Численность и структура персонала 6,3% — текучесть кадров Общества в 2015 году, рассчитанная в соответствии с руководством GRI G-4	95	Да
LA-3	Численность и структура персонала	93–95	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
АСПЕКТ ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ			
Границы аспекта В Отчете отражено воздействие управления в области охраны труда, производственной безопасности на здоровье и жизнь сотрудников Общества			
СПМ	Безопасность персонала и производства	86	
LA-5	В Обществе отсутствуют совместные Комитеты руководства и работников по здоровью и безопасности		Нет
LA-6	Охрана труда Коэффициент отсутствия на рабочем месте: КО = Общее число пропущенных дней за период / Общее число отработанных дней за тот же период КО = 5 105 / 176 096 = 2,9% В соответствии с действующим законодательством учет производственных травм сотрудников подрядных организаций в Компании не ведется За отчетный период несчастных случаев не зарегистрировано Коэффициент травматизма = Количество травм/Рабочее время за отчетный период = 0 Коэффициент профессиональных заболеваний = Количество профессиональных заболеваний/Рабочее время за отчетный период = 0 Коэффициент потерянных дней = Количество потерянных по причине травматизма дней/Рабочее время за отчетный период = 0	87–88	Да
LA-7	В Компании не числятся работники, занятые профессиональной деятельностью, сопряженной с высоким травматизмом или высоким риском заболеваемости определенными болезнями Рабочих мест с вредным классом условий труда не выявлено		Нет
LA-8	В Обществе отсутствуют соглашения с профсоюзами		Нет
АСПЕКТ ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ			
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	Развитие персонала и управление эффективностью труда	99	
LA-9	Развитие персонала и управление эффективностью труда	99–100	Нет
LA-11	Формирование кадрового резерва и работа с молодыми специалистами	101	Нет
АСПЕКТ РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ			
G4-LA12	Численность и структура персонала	92–95	Нет
АСПЕКТ МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ НА ПРАКТИКУ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ			
G4-LA16	Управление персоналом	96	Нет
АСПЕКТ НЕДОПУЩЕНИЕ ДИСКРИМИНАЦИИ			
G4-HR3	Управление персоналом	96	Нет
АСПЕКТ ПРАВА КОРЕННЫХ И МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ			
Границы аспекта Результаты взаимодействия с местными сообществами проявляются за пределами Организации. За счет реализации программ взаимодействия с общественностью Компания успешно осуществляет мероприятия по поддержке экономического развития и сохранению культуры и обычаев коренных малочисленных народов			
СПМ	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104	
HR-8	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104–110	Да
OG-9	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104–110	Нет
АСПЕКТ МЕХАНИЗМЫ ПОДАЧИ ЖАЛОБ НА НАРУШЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА			
HR-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	110	Нет
АСПЕКТ МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА			
SO-1	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104–110	Нет
OG-10	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104–110	Нет
АСПЕКТ ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ			
SO-4	Этика и добросовестность	138–139	Нет
SO-5	Этика и добросовестность	138–139	Нет



ЭЛЕМЕНТ	КОММЕНТАРИИ	СТР.	ВНЕШНЕЕ ЗАВЕРЕНИЕ
АСПЕКТ ВЫНУЖДЕННОЕ ПЕРЕСЕЛЕНИЕ			
OG-12	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	104–110	Нет
АСПЕКТ ЦЕЛОСТНОСТЬ АКТИВОВ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ			
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	86	
OG-13	Безопасность персонала и производства Аварий и инцидентов на объектах Общества не зарегистрировано	86–91	Нет
АСПЕКТ МАРКЕТИНГОВЫЕ КОММУНИКАЦИИ			
PR-7	В 2015 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 среднесписочной численности за отчетный период (Приложение 2 «Указатель содержания GRI»). Показатель учитывает сотрудников всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета.
Количество несчастных случаев за 2015 год	При расчете количества несчастных случаев за 2015 год учитывались травмы всех типов тяжести, вызвавшие у работника потерю трудоспособности на срок не менее одного дня. Коэффициент травматизма рассчитан как отношение количества травм к общему рабочему времени за отчетный период. Коэффициент профессиональных заболеваний рассчитан как отношение количества впервые выявленных профессиональных заболеваний к общему рабочему времени. Коэффициент потерянных дней рассчитан как отношение общего количества потерянных дней к общему рабочему времени. Коэффициент отсутствия на рабочем месте рассчитан как отношение дней отсутствия на рабочем месте к общему числу отработанных дней за отчетный период. Показатель учитывает сотрудников всех подразделений Компании в соответствии с границами Отчета.
Масса выбросов загрязняющих веществ за 2015 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 в п. Уренгой и на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.
Общий объем забираемой воды с разбивкой по источникам за 2015 год, тыс. м ³	Общий объем забираемой воды рассчитан как суммарный объем забранных подземных, пластовых и приобретенных (муниципальных) вод. Расчет включает потребление воды подразделениями Компании в п. Уренгой и на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.
Общая масса отходов за 2015 год, т	Общая масса отходов рассчитана как суммарная масса отходов всех классов опасности, образованных в подразделениях Компании в п. Уренгой и на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.
Объем потребления энергии за 2015 год, ГДж	Суммарный объем потребления энергии включает в себя потребление невозобновляемых видов топлива (природный газ, бензин, дизельное топливо и керосин) и приобретенную электроэнергию за вычетом энергии, проданной сторонним организациям. Объем потребления энергии каждого вида переведен в ГДж с учетом коэффициентов пересчета. Показатель включает в себя потребление энергии подразделениями Компании в п. Уренгой и на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении.
Доля проведенных конкурентных отборов от общего числа 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 О НЕЗАВИСИМОЙ ПРОВЕРКЕ ВЫБРАННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

Менеджменту ОАО «Севернефтегазпром»

ОПРЕДЕЛЕНИЕ И ОПИСАНИЕ ПРЕДМЕТА ПРОВЕРКИ

По поручению ОАО «Севернефтегазпром» (далее — Компания) мы провели проверку с предоставлением подтверждения ограниченного уровня в отношении восьми существенных показателей деятельности в области устойчивого развития, опубликованных в прилагаемом Годовом отчете Компании за 2015 год (далее — Отчет и Показатели):

- Коэффициент текучести кадров (страницы 95 и 155 Отчета);
- Количество несчастных случаев (страницы 87 и 156 Отчета);
- Масса выбросов загрязняющих веществ (страница 76 Отчета);
- Общий объем забираемой воды с разбивкой по источникам (страницы 78 и 80 Отчета);
- Общая масса отходов (страницы 77 и 155 Отчета);
- Объем потребления энергии (страница 153 Отчета);
- Доля проведенных конкурентных отборов от общего числа закупок (страница 109 Отчета);
- Количество случаев обращений о нарушениях прав коренных народов Севера (страница 108 Отчета).

Показатели были выбраны и подготовлены руководством Компании на основе соответствующих принципов и методов отчетности в области устойчивого развития.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ КРИТЕРИЕВ ПРОВЕРКИ

Критериями нашей проверки являлись использованные для подготовки Показателей принципы и методы отчетности в области устойчивого развития, описанные в главе «Принципы определения содержания Отчета» на страницах 143–144 Отчета и в приложении «Методика расчета существенных показателей деятель-

ности Компании в области устойчивого развития, прошедших независимую проверку» на странице 157 Отчета. Мы полагаем, что данные критерии соответствуют целям нашей проверки.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА

Руководство Компании несет ответственность за подготовку Показателей и за то, что Показатели отражают достоверно во всех существенных отношениях результаты деятельности Компании в области устойчивого развития за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в соответствии с принципами и методами отчетности в области устойчивого развития, описанными в главе «Принципы определения содержания Отчета» на страницах 143–144 Отчета и в приложении «Методика расчета существенных показателей деятельности Компании в области устойчивого развития, прошедших независимую проверку» на странице 157 Отчета. Эта ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание такой системы внутренних контролей, которая достаточна для подготовки Показателей без существенных искажений. Руководство Компании также несет ответственность за выбор и применение надлежащих принципов отчетности и использование соответствующих методов измерения и оценки.

НАША ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Наша ответственность заключается в том, чтобы независимо сделать вывод в отношении того, что Показатели были во всех существенных отношениях достоверно раскрыты в соответствии с принципами и методами отчетности в области устойчивого развития, описанными в главе «Принципы определения содержания Отчета» на страницах 143–144 Отчета и в приложении «Методика расчета существенных показателей деятельности Компании в области устойчивого развития, прошедших независимую проверку» на странице 157 Отчета.

ОСНОВНЫЕ ВЫПОЛНЕННЫЕ ПРОЦЕДУРЫ ПРОВЕРКИ

Мы выполнили проверку в соответствии с Международным стандартом по заданиям по подтверждению достоверности информации 3000 «Задания по подтверждению достоверности информации, отличные от аудита и обзорных проверок ретроспективной финансовой информации» (ISAE3000), что включало в себя выполнение следующих процедур:

- анализ ключевых документов, относящихся к Показателям политик, деятельности и отчетности Компании в области устойчивого развития;

- проведение опросов руководителей и специалистов в представительствах Компании в г. Москве, г. Новый Уренгой и п. Уренгой, которые отвечают за относящиеся к Показателям политики и деятельность, а также подготовку отчетности в области устойчивого развития;

- анализ отчетов в области устойчивого развития, подготовленных рядом национальных и зарубежных нефтегазовых компаний;

- изучение подборки публикаций в средствах массовой информации и корпоративной печати, затрагивающих политики, деятельность и соответствующие события Компании в области устойчивого развития в году, закончившемся 31 декабря 2015 года;

- выявление существенных для Компании вопросов в области устойчивого развития на основе процедур, описанных выше;

- анализ процедур Компании по сбору, подготовке, сопоставлению и раскрытию относящихся к Показателям данных;

- анализ выборки относящихся к Показателям данных и процессов их сбора, в том числе выборочная проверка документального подтверждения количественных значений Показателей за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, с тем, чтобы убедиться, что на уровне Компании указанные данные были собраны, подготовлены, объединены и включены в Отчет надлежащим образом;

- аналитические процедуры в отношении Показателей.



Мы считаем, что наши процедуры достаточны для обоснования наших выводов с предоставлением подтверждения ограниченного уровня. Наши процедуры по подтверждению информации, выполняемые для получения подтверждения ограниченного уровня, по своему объему уступают процедурам, выполняемым для получения подтверждения разумного уровня. Таким образом, выполненная проверка позволяет получить уровень подтверждения ниже, чем при проведении проверки с получением подтверждения разумного уровня.

ВЫВОДЫ

На основании проведенных процедур, описанных в данном Отчете, мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что в соответствии с принципами и методами отчетности в области устойчивого развития, описанными в главе «Принципы определения содержания Отчета» на страницах 143–144 Отчета и в приложении «Методика расчета существенных показателей деятельности Компании в области устойчивого развития, прошедших независимую проверку» на странице 157 Отчета, Показатели не были во всех существенных отношениях достоверно раскрыты.

*ООО, Эрнай энг Аял —
оценка и консультационные
услуги*

Москва, 29 апреля 2016 года



ФОРМА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Вы ознакомились с Годовым отчетом ОАО «Севернефтегазпром» за 2015 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 2015 год: _____

9. Заинтересованы ли Вы или Ваша организация в диалогах по подготовке отчета об устойчивом развитии Общества за 2016 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 2016 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»,
Отдел по связям с органами власти и общественностью,
Российская Федерация, 629300,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Новый Уренгой, мкр-н Олимпийский, д. 11

Вы можете направить данную анкету, а также Ваше мнение и вопросы по деятельности и отчетности Общества на следующий электронный адрес: severnftgazprom-info@sngp.com

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



