

ПРОЕКТЫ РЕШЕНИЙ
годового Общего собрания акционеров ПАО «ВНИПИГаздобыча»
22 июня 2016 года

1. Утвердить годовой отчет ПАО «ВНИПИГаздобыча» по итогам работы за 2015 год.

2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность ПАО «ВНИПИГаздобыча» за 2015 год.

3. Утвердить следующее распределение прибыли Общества по результатам 2015 года:

- часть чистой прибыли Общества за 2015 год в сумме 22 139 тыс. рублей направить на выплату дивидендов по результатам 2015 года;

- часть чистой прибыли Общества за 2015 год в сумме 66 416 тыс. рублей оставить в распоряжении Общества.

4. Выплатить из чистой прибыли Общества, полученной по результатам 2015 года, годовые дивиденды в размере:

- 150,02 рублей на одну привилегированную акцию (типа А) номиналом 1 рубль;

- 150,02 рублей на одну обыкновенную акцию номиналом 1 рубль.

Выплату произвести в денежной форме.

Установить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов - конец операционного дня 11 июля 2016 г.

5. Выплатить вознаграждение членам Совета директоров ПАО «ВНИПИГаздобыча» в размерах, предложенных Советом директоров:

1. Базовую часть вознаграждения каждому члену Совета директоров в размере 0,1585% от выручки от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами (без учета расходов на услуги субподрядных организаций), отраженной в годовом отчете Общества по итогам 2015 года;

2. Дополнительную часть вознаграждения каждому члену Совета директоров в размере 0,0471% от чистой прибыли Общества, полученной по итогам 2015 года;

3. Дополнительную часть вознаграждения Председателю Совета директоров (помимо дополнительной части вознаграждения, указанной в пункте 2 настоящего решения) в размере 50% от базовой части вознаграждения члена Совета директоров, указанной в пункте 1 настоящего решения.

6. Выплатить вознаграждение членам Ревизионной комиссии ПАО «ВНИПИГаздобыча» в размерах, рекомендованных Советом директоров Общества:

- Председателю Ревизионной комиссии – 0,0477 % от выручки от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами (без учета расходов на услуги субподрядных организаций), отраженной в годовом отчете Общества по итогам 2015 года;

- каждому остальному члену Ревизионной комиссии – 0,0266 % от выручки от продажи товаров, работ и услуг Общества, выполненных собственными силами (без учета расходов на услуги субподрядных организаций), отраженной в годовом отчете Общества по итогам 2015 года.

7. Избрать в Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча»:... (Ф.И.О. семи кандидатов, набравших наибольшее число голосов).

8. Избрать в Ревизионную комиссию ПАО «ВНИПИгаздобыча»:... (Ф.И.О. трёх кандидатов, набравших наибольшее число голосов).

9. Утвердить ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» аудитором ПАО «ВНИПИгаздобыча».

10. Дополнить Статью 20 «Совет директоров Общества» Устава Общества пунктами 20.10. - 20.13. следующего содержания:

«20.10. Не менее одной трети избранного состава совета директоров должны составлять независимые директора.

Под независимыми директорами понимаются лица, которые обладают достаточной самостоятельностью для формирования собственной позиции и которые способны выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон, а именно:

- не связаны с Обществом;

- не связаны с конкурентом Общества;

- не связаны с существенным акционером Общества, который имеет право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться двадцатью и более процентами голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал Общества.

- не связано с существенным контрагентом общества с которым заключены договоры размер обязательств, по которым составляет два или более процента балансовой стоимости активов Общества.

Если после избрания в совет директоров независимого директора возникают обстоятельства, в результате которых он перестает быть независимым, такой член совета директоров в течение 5 дней обязан уведомить об этих обстоятельствах совет директоров. Совет директоров должен обеспечить раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора.

20.11. Лицом, связанным с обществом, признается лицо в случае, если оно и (или) связанные с ним лица:

1) являются или в течение трех последних лет являлись членами исполнительных органов или работниками общества, подконтрольной обществу организации и (или) управляющей организации общества;

2) являются членами совета директоров юридического лица, которое контролирует общество, либо подконтрольной организации или управляющей организации такого юридического лица;

3) в течение любого из последних трех лет получали вознаграждения и (или) прочие материальные выгоды от общества и (или) подконтрольных ему организаций в размере, превышающем половину величины годового вознаграждения члена совета директоров общества (при этом не учитываются выплаты и (или) компенсации, которые указанные лица получили в качестве вознаграждения и (или) возмещения расходов за исполнение обязанностей

члена совета директоров общества и (или) подконтрольной ему организации, а также доходы и иные выплаты, полученные указанными лицами по ценным бумагам общества);

4) являются владельцами акций или выгодоприобретателями по акциям общества, которые составляют более 10 (десяти) процентов уставного капитала;

5) являются работниками и (или) членами исполнительных органов общества (подконтрольных и контролирующих организаций);

6) оказывают обществу, контролирующему общество лицу или подконтрольным обществу юридическим лицам консультационные услуги либо являются членами органов управления организаций, оказывающих обществу или указанным юридическим лицам такие услуги, или работниками таких организаций, непосредственно участвующими в оказании таких услуг;

7) в течение последних трех лет оказывали обществу или подконтрольным ему юридическим лицам услуги в области оценочной деятельности, налогового консультирования, аудиторские услуги или услуги по ведению бухгалтерского учета, либо в течение последних трех лет являлись членами органов управления организаций, оказывавших такие услуги указанным юридическим лицам, или рейтингового агентства общества, либо являлись работниками таких организаций или рейтингового агентства, непосредственно участвовавшими в оказании обществу соответствующих услуг.

20.11.1. Также лицом, связанным с обществом, следует признавать лицо, в случае если оно занимало должность члена совета директоров общества в совокупности более семи лет.

20.12. Лицом, связанным с существенным акционером общества, признается лицо, в случае если оно и (или) связанные с ним лица:

1) являются работниками и (или) членами исполнительных органов существенного акционера общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит существенный акционер общества);

2) в течение любого из последних трех лет получали вознаграждение и (или) прочие материальные выгоды от существенного акционера общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит существенный акционер общества) в размере, превышающем половину величины годового вознаграждения члена совета директоров общества (при этом не учитываются выплаты и (или) компенсации, которые указанные лица получили в качестве вознаграждения и (или) возмещения расходов за исполнение обязанностей члена совета директоров существенного акционера и (или) подконтрольной ему организации, а также доходы и иные выплаты, полученные указанными лицами по ценным бумагам существенного акционера общества);

3) являются членами совета директоров более чем в двух юридических лицах, подконтрольных существенному акционеру общества или лицу, контролирующему существенного акционера общества.

20.13. Лицом, связанным с существенным контрагентом или конкурентом общества, признается лицо, в случае если оно и (или) связанные с ним лица:

1) являются работниками и (или) членами органов управления существенного контрагента или конкурента общества, а также юридических лиц, контролирующих существенного контрагента или конкурента общества или подконтрольных ему организаций;

2) являются владельцами акций (долей) или выгодоприобретателями по акциям (долям) существенного контрагента или конкурента общества, которые составляют более 20 процентов уставного капитала или общего количества голосующих акций (долей).»

11. Одобрить в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

11.1. Дополнительное соглашение к договору подряда между ООО «Газпром переработка Благовещенск» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Генпроектировщик) на выполнение проектных работ и разработку проектной документации по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод» об изменении сроков выполнения работ по разработке проектной документации для строительства производственных площадок и наружных сетей инженерно-технического обеспечения, разработке единого FEED и проектной документации по установке выделения этана и ШФЛУ, установке удаления азота и получение гелиевого концентрата и гелиевого производства (установка тонкой очистки и установка сжижения гелия) по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод».

Срок выполнения работ по договору – с 01.05.2013 по 30.04.2016.

Стоимость работ по договору – 5 564 211 346,65 руб. (с НДС).

11.2. Дополнительное соглашение к договору подряда между ООО «Газпром переработка Благовещенск» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Генпроектировщик) на выполнение проектных работ и разработку проектной документации по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод» о внесении изменений в предмет договора подряда на выполнение проектных работ и разработку проектной документации, в задание на проектирование, календарный план, сводный сметный расчет согласно которым:

- Заказчик поручает и оплачивает, а Проектировщик выполняет проектные работы и разработку проектной документации (в том числе FEED) для строительства производственных площадок и наружных сетей инженерно-технического обеспечения в рамках реализации проекта «Амурский газоперерабатывающий завод» в соответствии с заданием на проектирование (Приложение № 1 к договору), изменениями № 1 к заданию на проектирование (Приложение № 1.1 к договору), изменениями № 2 к заданию на проектирование (Приложение № 1.2 к договору), изменением № 3 к заданию на проектирование (Приложение № 1.3 к договору), изменениями №4 к заданию на проектирование (Приложение № 1.4 к договору);

- в задание на проектирование вносятся изменения №2, №3, №4;

- увеличивается объем работ на сумму 606 307 612,98 руб. (с НДС);

- уменьшается объем работ (в связи с отсутствием необходимости разработки некоторых разделов) на сумму 71 690 844,71 руб. (с НДС);

- изменяются промежуточные сроки окончания работ (отдельных этапов) без изменения срока окончания работ по договору в целом, согласовывается новый календарный план;

- общая стоимость работ составляет 6 098 828 114,92 руб. (с НДС), согласовывается сводный сметный расчет.

Срок выполнения работ по договору – с 01.05.2013 по 30.04.2016.

Стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения – 6 098 828 114,92 руб. (с НДС).

11.3. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Генпроектировщик) на разработку рабочей документации «Этап 2.1. Участок «Ленск – КС-1 «Салдыкельская», Этап 2.2. Участок «КС-1 «Салдыкельская» – КС-2 «Олекминская», Этап 2.3. Участок «КС-2 «Олекминская» – КС-3 «Амгинская», Этап 2.4. Участок «КС-3 «Амгинская» – КС-4 «Нимнырская», Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» – КС-5 «Нагорная», Этап 2.6. Участок «КС-5 «Нагорная» – КС-6 «Сковородинская», Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» – КС-7 «Сивакинская», Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» – Белогорск» в составе инвестиционного проекта «План ПИР» (РД) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код объекта 033-1000973) в соответствии с Изменением № 1 к заданию на разработку рабочей документации и Изменением № 2 к заданию на разработку рабочей документации и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2015 г.

Срок выполнения работ – с 01.01.2015 г. по 31.01.2016 г.

Стоимость работ – 2 072 795 958,29 руб. (с НДС).

11.4. Дополнительное соглашение к договору подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Генпроектировщик) на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» о внесении изменений в задание на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» с увеличением общей стоимости работ по договору на 151 257 160,69 руб. (с НДС) и изменении календарного плана работ.

Срок выполнения работ по договору – с 2013 г. по 30.01.2030 г.

Стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения – 2 127 611 010,61 руб. (с НДС).

11.5. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на выполнение работ по заданию «Обследование выявленных целей с использованием ТНПА по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2)».

Срок выполнения работ – не более 6 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 393 472 265,10 руб. (с НДС).

11.6. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2). Береговой технологический комплекс».

Срок выполнения работ – не более 13 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 765 930 923,48 руб. (с НДС).

11.7. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки на полное развитие проекта по объекту «Обустройство Южно-Кириного ГKM» (ПИР будущих лет, код стройки – 001).

Срок выполнения работ – не более 20 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 962 047 303,75 руб. (с НДС).

11.8. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения».

Срок выполнения работ – не более 21 месяца с момента начала работ.

Стоимость работ – 933 794 934,93 руб. (с НДС).

11.9. Дополнительное соглашение к договору подряда между ООО «Газпром добыча Надым» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГKM» на выполнение дополнительных объемов работ:

- Заказчик поручает Подрядчику выполнить проекты разработки карьеров №№ 620, 621 «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГKM». Цена дополнительных работ составляет 10 488 515,89 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 10 075 515,89 руб. (с НДС), и затраты на командировочные расходы и экспертизу, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости не превышающей 413 000,00 руб. (с НДС);

- в связи с увеличением объема работ, общая цена работ по договору составит 3 137 850 421,89 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 2 118 058 731,61 руб. (с НДС) и стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы, экспертизу и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости, не превышающей 1 019 791 690,28 руб. (с НДС).

Срок выполнения Подрядчиком дополнительного объема работ – с 01.03.2016 по 31.10.2016 г. Срок выполнения работ по договору в целом с учетом дополнительного соглашения – с 15.08.2012 по 31.10.2016 г.

Общая стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения составляет 3 137 850 421,89 руб. (с учетом НДС).

11.10. Дополнительное соглашение к договору подряда между ООО «Газпром добыча Надым» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на разработку проектной, рабочей документации и выполнение комплексных инженерных изысканий «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГKM» на выполнение дополнительных объемов работ:

- Заказчик поручает Подрядчику выполнить дополнительные инженерные изыскания (включая инженерно-геотехнические) для разработки рабочей документации по объекту «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГKM». Стоимость работ по

дополнительным инженерным изысканиям принимается по фактическим расходам по стоимости, не превышающей 8 845 448,03 руб. (с НДС);

- в связи с увеличением объема работ, общая цена работ по договору составит 3 146 695 869,92 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 2 118 058 731,61 руб. (с НДС), и стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы, экспертизу и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости не превышающей 1 028 637 138,31 руб. (с НДС).

Срок выполнения Подрядчиком дополнительного объема работ – с 15.03.2016 по 30.04.2016 г. Срок выполнения работ по договору в целом с учетом дополнительного соглашения – с 15.08.2012 по 31.10.2016 г.

Общая стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения составляет 3 146 695 869,92 руб. (с учетом НДС).

11.11. Дополнительное соглашение к договору подряда между ООО «Газпром добыча Надым» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Подрядчик) на выполнение комплексных инженерных изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ» на выполнение дополнительных объемов работ:

- Заказчик поручает Подрядчику выполнить дополнительные работы в соответствии с заданием на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ». Карьеры грунтовых строительных материалов». Цена дополнительных работ составляет 79 719 463,52 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 25 157 600 руб. (с НДС), и стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и экспертизу, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости не превышающей 54 561 863,52 руб. (с НДС).

- в связи с увеличением объема работ, общая цена работ по договору составит 834 919 451,81 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 460 345 349,24 руб. (с НДС), и стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы, экспертизу и размножение дополнительного количества экземпляров, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости не превышающей 374 574 102,57 руб. (с НДС).

Срок выполнения Подрядчиком дополнительного объема работ – с 15.03.2016 по 30.04.2017 г. Срок выполнения работ по договору в целом – с 05.11.2014 по 01.03.2018 г.

Общая стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения составляет 834 919 451,81 руб. (с учетом НДС).

11.12. Договор подряда между ООО «Газпром добыча Надым» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Подрядчик) на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработку проектной и рабочей документации по объекту «Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Юбилейного НГКМ. 2-я очередь». Срок выполнения

работ – не более 18 месяцев с момента начала работ. Стоимость работ – 662 869 694,44 руб. (с НДС).

11.13. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на корректировку проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этап 2».

Срок выполнения работ – не более 13 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 246 054 160,50 руб. (с НДС).

11.14. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на корректировку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» на основании изменения №5 (№040-2015/1000973/и5) к заданию на проектирование № 114-2011/0850-002511.

Срок выполнения работ – не более 10 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 397 278 280,11 руб. (с НДС).

11.15. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на разработку рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 5.2 «Компрессорная станция КС-2 «Олекминская».

Срок выполнения работ – не более 13 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 460 623 859,23 руб. (с НДС).

11.16. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на разработку рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 5.4 «Компрессорная станция КС-4 «Нимнырская».

Срок выполнения работ – не более 13 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 447 328 324,73 руб. (с НДС).

11.17. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на разработку рабочей документации РД по Этапам строительства 4.1 - 4.2 инвестиционного проекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код 033-1000973).

Срок выполнения работ – не более 13 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 615 118 346,47 руб. (с НДС).

11.18. Договор между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на осуществление авторского надзора за строительством объектов стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири»: Этап 2.1 Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская» км 207,7 – км 301,1, Этап 2.2. Участок «КС-1 «Салдыкельская» - КС-2 «Олекминская» км 301,1 – км 555,8, Этап 2.3. Участок «КС-2 «Олекминская» - КС-3 «Амгинская» км 555,8 – км 794,8, Этап 2.4. Участок «КС-3 «Амгинская» - КС-4 «Нимнырская» км 794,8 – км 1029,8, Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимнырская» - КС-5 «Нагорная» км 1029,8 – км 1290,7, Этап 2.6. Участок «КС-5 «Нагорная» - КС-6 «Сковородинская» км 1290,7 – км 1550, Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская» км 1550 – км 1817,9, Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск» км 1817,9 – км 1970,45. Срок выполнения работ – не менее 30 месяцев с момента начала работ. Стоимость работ – 430 496 662,39 руб. (с НДС).

11.19. Договор между ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Арендодатель) и ООО «Газпром проектирование» (Арендатор) аренды транспортных средств (специальной техники) с предоставлением услуг по управлению и технической эксплуатации. Перечень транспортных средств, которые могут быть переданы в аренду: А/м Toyota Hilux – 2 ед.; А/м буровая установка БГМ-1М на базе МТЛБу – 1 ед.; А/м Буровая установка БГМ-1М на базе транспортно-гусеничной машины ТГМ-4 – 1 ед.; А/м Буровая установка гидромеханиз. УБГМ-1 на базе гус. транспортера-тягача ТГМ-21У – 2 ед.; А/м Буровая установка МБУ-320 на базе ГТМ – 4 ед.; А/м Буровая установка УБГМ-1А на базе а/м КАМАЗ-5350 – 1 ед.; А/м буровая установка УГБ-746-200 на МТЛБу – 5 ед.; А/м Буровая установка УГБ-756-200 на шасси гус. транспортера ТГМ 21-4 (МТЛБу) – 4 ед.; А/м ГАЗ 2747 – 1 ед.; А/м ГАЗ- 330200-1369 – 2 ед.; А/М ГАЗ-27527 грузовой фургон – 1 ед.; А/м ГАЗ-27527-298 "Соболь 4x4" – 1 ед.; А/м ГАЗ-330273 – 2 ед.; А/м ГАЗ-34039 – 4 ед.; А/м ГАЗ-34039-13 – 2 ед.; А/м КАМАЗ 43114-15 УСТ-54535 вахтовый автобус – 1 ед.; А/м КАМАЗ 44108-6030-24 седельный тягач – 1 ед.; А/м КАМАЗ 65225-014-22 седельный тягач – 1 ед.; А/м КАМАЗ-43114-15 буровая установка ПБУ-2-317П – 1 ед.; А/м КаМАЗ-43118-24 с КМУ – 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10Г – 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10Д – 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10-01 ГП – 1 ед.; А/м Снегоболотоход КТМ-10-01-В буровая установка УБГМ-1 – 1 ед.; А/м снегоболотоход КТМ-10В установка буровая шнековая УБШМ-1-20 – 1 ед.; А/м Снегоболотоход КТМ-10Г-01 – 2 ед.; А/м ТРЭКОЛ-39294Д – 4 ед.; А/м ТТМ-3902 Б-01 – 3 ед.; А/м ТТМ-3902ПС-01 – 5 ед.; А/м ТТМ-3902ТП-01 – 1 ед.; А/м ТТМ-3ГР-01 с буровой установкой УБГМ-1Л – 1 ед.; А/м УАЗ Patriot 3163 Арктика – 1 ед.; А/м УАЗ-220695-330-04 – 1 ед.; А/м УАЗ-374195 – 1 ед.; А/м УАЗ-390942 – 1 ед.; А/м УАЗ-390945 – 2 ед.; А/м УАЗ-39095 – 2 ед.; А/м УАЗ-39099 – 1 ед.; А/м УАЗ-390992 – 2 ед.; А/м УАЗ-390994 – 2 ед.; А/м УАЗ-390995 – 4 ед.; А/м УАЗ-390995-310 – 1 ед.; А/м УАЗ-390995-470 – 1 ед.; А/м УБМ-230-МСР с самоходной компрессорной станцией СК-С УБМ-230 – 6 ед.; А/м Урал 32551-0010-41 вахтовый автобус – 1 ед.; А/м Урал-32551-0010 – 1 ед.; А/м Урал-4320 буровая установка – 1 ед.; А/м Урал-4320-0111-41 с КМУ ИМ-55 бортовой – 1 ед.; А/м Урал-44202-0311-41 седельный тягач – 1 ед.; Снегоход Буран-А – 2 ед.; Снегоход Буран-А с санями – 2 ед.; Установка разведочного бурения УРБ-2А-2 на шасси СГТ-31 – 1 ед.

Транспортные средства (специальная техника) предоставляются Арендатору по письменной заявке, оформленной в соответствии с условиями, согласованными Сторонами, на срок, указанный в заявке.

Срок действия договора – с 15.03.2016 г. до исполнения всех обязательств.

Максимальный предельный размер арендной платы за весь период действия договора – 313 238 668,82 руб. (с НДС).

11.20. Договор между ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Арендодатель) и ООО «Газпром проектирование» (Арендатор) аренды транспортных средств (специальной техники) Новосибирского филиала ПАО «ВНИПИгаздобыча» с предоставлением услуг по управлению и технической эксплуатации. Перечень транспортных средств, которые могут быть переданы в аренду: КАМАЗ-43114-15 с УГБ-001 – 1 ед.; ЗИЛ-131 с УГБ-50 – 1 ед.; УАЗ-390945 с УБШМ-1-

13 – 1 ед.; УАЗ-220695-04 – 1 ед.; УАЗ-390995 – 1 ед.; МИЦУБИСИ ГРАНДИС – 1 ед.; ГАЗ-34037-11П с УБШМ 1-20 – 1 ед.; ГАЗ-34037-11П – 1 ед.; ТРЭКОЛ-39041Д с УБШМ 01.00.000-03 УВ – 1 ед.; ТРЭКОЛ-39294Д – 1 ед.; ПБУ-2-317 на базе шасси КАМАЗ-5350-42 – 1 ед.; Установка буровая УРБ-2А-2 на шасси СГТ-31 – 1 ед.

Транспортные средства (специальная техника) предоставляются Арендатору по письменной заявке, оформленной в соответствии с условиями, согласованными Сторонами, на срок, указанный в заявке.

Срок действия договора – 12 (двенадцать) месяцев с даты подписания договора.

Максимальный предельный размер арендной платы за весь период действия договора – 37 343 573,76 руб. (с НДС).

11.21. Договор между ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Арендодатель) и ООО «Газпром проектирование» (Арендатор) аренды транспортных средств (специальной техники) Новосибирского филиала ПАО «ВНИПИгаздобыча» без предоставления услуг по управлению и технической эксплуатации. Перечень транспортных средств, которые могут быть переданы в аренду: УАЗ-390945 – 1 ед.; КАМАЗ-43114-15 с УГБ-001 – 1 ед.; ЗИЛ-131 П УГБ-50 – 1 ед.; УАЗ-220695-04 – 1 ед.; МИЦУБИСИ ГРАНДИС 2,4 – 1 ед.; Гусеничный транспортер ГАЗ-34037-11П – 2 ед.; ВТС ТРЭКОЛ-39041Д – 1 ед.; ВТС ТРЭКОЛ-39294 – 1 ед.; УАЗ-390995 – 1 ед.; Буровая установка ПУ-2-317 базе шасси КАМАЗ-5350-42 – 1 ед.; Установка разведочного бурения УРБ 2А-2 на базе снегоболотохода СГТ-31– 1 ед.; Снегоход Bombardier SKI-D00 Scandic WT 550 F – 1 ед.; Прицеп МЗСА 817711– 1 ед.; Прицеп ТРЭКОЛ-88901 – 1 ед.; Сани С2– 1 ед.; Установка буровая УБШМ 1-20 – 1 ед.; Установка буровая УБШМ 01.00.000-03 УВ – 2 ед.; Установка буровая УБШМ 1-13 – 1 ед.; Установка буровая УКБ12/25 без двигателя и редуктора – 1 ед.; Установка буровая УКБ12/25-01 – 1 ед.; Установка буровая УКБ12/25-01 в сборе – 1 ед.

Транспортные средства (специальная техника) предоставляются Арендатору по письменной заявке, оформленной в соответствии с условиями, согласованными Сторонами, на срок, указанный в заявке.

Срок действия договора – 12 (двенадцать) месяцев с даты подписания договора.

Максимальный предельный размер арендной платы за весь период действия договора – 13 614 896,37 руб. (с НДС).

11.22. Соглашение о расторжении договора подряда между ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Генеральный проектировщик) на разработку рабочей документации по инвестиционному проекту «Обустройство Киринского ГКМ» на сумму 659 282 498,02 руб. (с НДС) с 31.10.2015. Работы по договору выполнены Генеральным проектировщиком частично на сумму 651 392 957,84 руб. (с НДС), выполненные работы приняты Заказчиком. После 31.10.2015 Генеральный проектировщик не выполнял работы по договору.

11.23. Соглашение о расторжении договора подряда между ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИгаздобыча» (Подрядчик) на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту:

«Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2) на сумму 548 069 231,70 руб. (с НДС) с 31.10.2015. Работы по договору выполнены Подрядчиком частично на сумму 489 619 641,58 руб. (с НДС), выполненные работы приняты Заказчиком. После 31.10.2015 Подрядчик не выполнял работы по договору.

11.24. Соглашение о расторжении договора подряда между ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (План ПИР, код стройки - 046-1001297) на сумму 1 952 603 740,15 руб. (с НДС) с 31.10.2015. Работы по договору выполнены Подрядчиком частично на сумму 882 860 871,76 руб. (с НДС), выполненные работы приняты Заказчиком. После 31.10.2015 Подрядчик не выполнял работы по договору.

11.25. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Подрядчик) на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту «Обустройство Южно-Киринского месторождения» (План ПИР, код стройки - 046-1001297).

Срок выполнения работ - не более 14 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 1 068 984 110,07 руб. (с НДС).

11.26. Соглашение о расторжении договора подряда между ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Генеральный проектировщик) на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2) на сумму 476 542 240,35 руб. (с НДС) с 31.10.2015. Работы по договору выполнены Подрядчиком частично на сумму 165 794 783,79 руб. (с НДС), выполненные работы приняты Заказчиком. После 31.10.2015 Подрядчик не выполнял работы по договору.

11.27. Договор подряда между ПАО «Газпром» (Заказчик) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Генеральный проектировщик) на разработку проектной документации по объекту «Обустройство Киринского ГКМ» (корректировка 2).

Срок выполнения работ – не более 11 месяцев с момента начала работ.

Стоимость работ – 310 747 456,56 руб. (с НДС).

11.28. Сделки между «Газпромбанк» (АО) (Банк) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Клиент) по генеральным соглашениям о порядке поддержания минимального/совокупного неснижаемого остатка на расчетных счетах с «Газпромбанк» (АО), которые могут быть заключены ПАО «ВНИПИГаздобыча» в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности, в соответствии с которыми ПАО «ВНИПИГаздобыча» поддерживает на согласованных сторонами расчетных счетах в «Газпромбанк» (АО) минимальный/совокупный неснижаемый остаток денежных средств на предельную сумму не более 2 500 000 000 рублей, на срок до 3 лет включительно, с уплатой процентов по ставке, утвержденной «Газпромбанк» (АО), но не ниже 1% годовых в рублях.

11.29. Договоры между «Газпромбанк» (АО) (Банк) и ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Клиент) срочных депозитных вкладов с «Газпромбанк» (АО), которые могут быть заключены ПАО «ВНИПИГаздобыча» в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности, в соответствии с которыми ПАО «ВНИПИГаздобыча» размещает на депозитных счетах «Газпромбанк» (АО) денежные средства на предельную сумму не более 2 500 000 000 рублей, на срок до 3 лет включительно, с уплатой процентов по ставке, утвержденной «Газпромбанк» (АО), но не ниже 1% годовых в рублях.

11.30. Договор (договоры) займа денежных средств в рублях РФ между ПАО «ВНИПИГаздобыча» (Займодавец) и ПАО «Газпром» (Заемщик) на общую сумму не более 4 400 000 000 рублей на срок до 365 дней с возможностью досрочного возврата суммы займа полностью или её части, процентная ставка – не менее 10,0 % годовых.