

СЧЕТНАЯ ПАЛАТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

«4» ноября 2013 г.

№ ОМ- 184/11-02

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ

о результатах экспертно-аналитического мероприятия
«Мониторинг реализации открытым акционерным обществом
«Федеральная гидрогенерирующая компания – «РусГидро»
приоритетных проектов топливно-энергетического комплекса Восточной
Сибири и Дальнего Востока (строительство ТЭЦ в городе Советская
Гавань, строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь), строительство
Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь), строительство Благовещенской ТЭЦ
(2-я очередь)» (с ежеквартальным представлением информации
по итогам мониторинга в Государственную Думу)»

(утвержден Коллегией Счетной палаты Российской Федерации
(протокол от 18 октября 2013 г. № 42К (933), п.4)

Основание для проведения мероприятия: пункт 2.3.1.2 Плана работы Счетной палаты Российской Федерации на 2013 год, постановление Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации от 21 ноября 2012 г. № 1220-6 ГД.

Предмет мероприятия: выполнение требований Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – «РусГидро».

Цели мероприятия:

оценка результатов выполнения федеральными органами исполнительной власти и открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – «РусГидро» (далее – ОАО «РусГидро») требований Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – «РусГидро» по направлению денежных средств, внесенных в уставный капитал ОАО «РусГидро», на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории

Восточной Сибири и Дальнего Востока (строительство ТЭЦ в городе Советская Гавань, строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь), строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь), строительство Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) (далее – строительство объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока);

оценка результатов выполнения ОАО «РусГидро» мероприятий по строительству объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока на основе предоставленной отчетной документации;

оценка своевременности и полноты выполнения открытым акционерным обществом «Сбербанк России» обязательств, предусмотренных Соглашением о предоставлении бюджетных инвестиций на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока от 14 декабря 2012 г. № С-718-АБ/Д07 и других соглашений (договоров) по строительству указанных объектов;

оценка организации управления ОАО «РусГидро» приоритетными проектами топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Объекты мероприятия:

Министерство энергетики Российской Федерации (по запросам);

Министерство экономического развития Российской Федерации (по запросам);

Федеральная служба по финансовым рынкам (по запросам);

Федеральная служба государственной статистики (по запросам);

Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (по запросам);

правительство Хабаровского края (по запросам);

правительство Амурской области (по запросам);

правительство Сахалинской области (по запросам);

правительство Республики Саха (Якутия) (по запросам);

открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (по запросам);

открытое акционерное общество «Сбербанк России» (по запросам и с выходом на объект при необходимости);

дочерние хозяйственные общества со стопроцентным участием открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – «РусГидро» (по запросам и с выходом на объект при необходимости);

организации – исполнители работ (по запросам и с выходом на объект (при необходимости): февраль 2013 года – февраль 2014 года).

Исследуемый период: 2011–2013 годы.

Сроки проведения мероприятия: с 20 февраля 2013 года по 28 февраля 2014 года.

Результаты мероприятия:

1. Краткая характеристика топливно-энергетических комплексов Восточной Сибири и Дальнего Востока.

1.1. Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань, Хабаровский край.

Одним из ключевых элементов инновационного сценария развития Хабаровского края в соответствии со Стратегией социального и экономического развития Хабаровского края на период до 2025 года (постановление Правительства Хабаровского края от 13 января 2009 г. № 1-пр) является развитие портово-терминального пояса «Де-Кастри – Ванино – Советская Гавань», включающего Ванино-Советско-Гаванский транспортно-промышленный узел. Они образуют важнейшие объекты территориального планирования и инфраструктурного обеспечения в условиях ограниченности ресурсов, сдержанной демографической динамики.

Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1185 «О создании на территории Хабаровского края портовой особой экономической зоны» предусматривает создание портовой особой экономической зоны (далее – ПОЭЗ) на базе морского порта Советская Гавань. Концепция создания указанной ПОЭЗ предусматривает формирование многопрофильного портового, судоремонтного и судостроительного центра, строительство контейнерных терминалов, а также развитие переработки водно-биологических ресурсов. Предполагается, что в результате реализации инновационного сценария объемы ежегодной грузопереработки к 2025 году в портах Ванино и Советская Гавань составят более 120 млн. тонн грузов, что заметно превышает современные мощности портов южного Приморья (Восточный, Находка, Владивосток).

Основными источниками энергоснабжения Ванино – Советско-Гаванского энергорайона в настоящее время являются Майская ГРЭС (установленная электрическая мощность – 92,85 МВт) и цепь ВЛ 220 кВ от г. Комсомольска-на-Амуре до г. Советская Гавань. Майская ГРЭС работает неэкономично (расход условного топлива составляет более 723 г.у.т./кВтч), дефицит мощности и электроэнергии Советско-Гаванского энергоузла покрывается за счет перетока мощности из Хабаровской энергосистемы.

Энергосистема Хабаровского края в целом характеризуется старением действующих генерирующих мощностей, распределительных электрических и тепловых сетей, ограниченными техническими возможностями действующих централизованных систем теплоснабжения в крупных городах края. Перегруженность действующих электрических сетей и подстанций в Ванино – Советско-Гаванском энергорайоне препятствует возможности технологического присоединения объектов нового строительства.

Износ основного оборудования на энергоисточниках филиала «Хабаровская генерация» ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» составляет от 70 до 100 процентов. В частности, в связи с износом основного оборудования запланирован вывод из эксплуатации Майской ГРЭС в 2016 году.

Стратегией социально-экономического развития Хабаровского края предусматривается решение проблемы энергоснабжения Ванино – Советско-Гаванского энергорайона за счет строительства угольной ТЭЦ установленной мощностью 120 МВт, тепловой мощностью 200 Гкал/ч в г. Советская Гавань. Предполагается, что в результате реализации данного проекта будут обеспечены электрической и тепловой энергией как объекты создающейся ПОЭЗ «Советская Гавань», так и объекты социальной инфраструктуры.

1.2. Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь).

Электроэнергетика Сахалинской области является базовой отраслью экономики. Ее особенностями являются технологическая изолированность от единой энергосистемы России и внутриобластная раздробленность на отдельные энергорайоны. Мощность всех энергоисточников области составляет 715 МВт, что достаточно для удовлетворения текущей потребности региона в электроэнергии, однако недостаточно для эксплуатации технологически изолированной энергосистемы, так как не позволяет обеспечить нормативный резерв мощности. Отсутствуют маневренные мощности, способные обеспечить эффективное регулирование мощности в условиях высокой неравномерности суточного графика потребления электроэнергии.

Электросетевое хозяйство области значительно изношено (износ основных фондов превышает 65 %).

Строительство первой очереди Сахалинской ГРЭС-2 мощностью 110 МВт в период 2012 – 2015 годов (ввод 1-ой очереди запланирован на 2016 год) необходимо в целях замещения отработавших срок эксплуатации мощностей Сахалинской ГРЭС (оборудование по турбинам изношено на 95 %, по котлам – на 50 %). Существующая Сахалинская ГРЭС – самая старая электростанция Сахалинской энергосистемы, ввод первых турбоагрегатов производился в 1965–1966 годах, в связи с принятым решением о невозможности реконструкции планируется к выводу из эксплуатации. Предполагается, что Сахалинская ГРЭС-2, как и выводимая из эксплуатации станция, будет участвовать в обеспечении электроэнергией 14 из 19 муниципальных образований области, где проживает около 430 тыс. человек, а также расположено более 80 % существующих промышленных предприятий региона.

В связи с тем, что Сахалинская ГРЭС-2 будет вводиться взамен существующей ГРЭС, изменений в перспективной структуре электропотребления по категориям потребителей в ОАО «Сахалинэнерго» не ожидается.

1.3. Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-очередь).

Энергосистема Республики Саха (Якутия) состоит из трех не связанных между собой энергорайонов – Южно-Якутского, Центрального и Западного, а также зоны децентрализованного энергоснабжения – Северного энергорайона. Центральный энергорайон (ЦЭР) объединяет центральный промышленный узел, г. Якутск и группу центральных улусов (районов), в том числе заречных,

связанных с левобережьем уникальным переходом через реку Лену – линия электропередачи в габаритах 220 кВ.

Техническое состояние основных производственных фондов характеризуется высоким процентом износа: в среднем он составляет более 50,5 %, в том числе износ линий электропередач – 75 %, тепловых сетей – 51,2 %, силового и прочего оборудования – 60,5 %, подстанций – 81,4 %, машин и оборудования – 61,9 %, 43 % воздушных линий электропередач отработали более 25 лет и требуют полной реконструкции.

Основным и практически единственным энергоисточником в Центральном энергорайоне является Якутская ГРЭС. Электростанция построена более 40 лет назад на базе энергетических газовых турбин советских турбостроительных предприятий. Из-за предельных сроков наработки турбин на Якутской ГРЭС в зимний период практически отсутствует резерв электрической мощности – максимум нагрузки энергорайона составляет 320 МВт при располагаемой мощности в 331 МВт (с учетом работы Якутской ТЭЦ); зафиксированы ограничения мощности на час максимума нагрузки в объеме 39,9 МВт. Дважды в 2008 году имели место аварии на установленных на ЯГРЭС ГТУ-45. По оценке ОАО «РусГидро», в случае выхода из строя любой ГТУ-45 ЯГРЭС уровень ограничения потребления электроэнергии с учетом вывода из эксплуатации двух ГТУ-35 составит не менее 160 МВт, или 40 – 42 % на ремонтный период, который составит не менее 40 дней.

В 2014–2017 годах в Центральном энергорайоне запланирован ввод следующих крупных потребителей: в режиме постоянной эксплуатации объектов железнодорожной станции в п. Н. Бестях – 7,7 МВт; строительство мостового перехода через р. Лену в период с 2015 – 2017 годами – 15 МВт, из них 6 МВт – сезонная нагрузка); ввод в 2014 году туристическо-рекреационного кластера «Северный мир» – 7 МВт.

Удовлетворение растущих потребностей в электрической и тепловой энергии запланировано частично за счет ввода в декабре 2015 года первой очереди Якутской ГРЭС-2 электрической мощностью 170 МВт, тепловой мощностью 160 Гкал/ч (+ПВК 300 Гкал/ч), а также за счет ввода в строй электросетевых объектов, связывающих Центральный и Южно-Якутский энергорайоны. Кроме того, ввод указанных генерирующих мощностей должен компенсировать демонтаж в 2016 году на Якутской ТЭЦ выработавшей ресурс паровой турбины АТ-6 ст. № 2 мощностью 6 МВт. Ввод турбины мощностью 6 МВт запланирован на 2015 год, также в те же сроки запланированы замена и реконструкция паровых котлов.

Таким образом, результатом строительства Якутской ГРЭС-2 должно стать замещение выбывающих мощностей действующей Якутской ГРЭС, которые находятся на грани исчерпания своего физического ресурса, создание необходимого резерва мощности путем создания нового источника генерации, обеспечение покрытия роста электрических и тепловых нагрузок Центрального энергорайона Якутской энергосистемы в перспективе до 2020

года, повышение надежности энергоснабжения потребителей изолированного Центрального энергорайона и г. Якутска.

1.4. Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ (Амурская область).

Основным проблемным вопросом энергосистемы области в зоне расположения Благовещенской ТЭЦ является теплоснабжение потребителей г. Благовещенска. В периоды максимально низких температур наиболее остро возникает вопрос надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии города, так как для выполнения тепловых и электрических графиков нагрузки Благовещенская ТЭЦ работает полным составом основного оборудования. Доля выработки тепловой энергии Благовещенской ТЭЦ в общем объеме теплопотребления города составляет около 84 %.

Установленная тепловая мощность Благовещенской ТЭЦ составляет 817 Гкал/ч. Без включения пиковых водогрейных котлов работающих на дорогостоящем мазуте тепловая мощность ТЭЦ составляет 600 Гкал/ч по горячей воде и 17 Гкал/ч по пару. По состоянию на 1 января 2013 года договорная нагрузка потребителей г. Благовещенска составляет 729,67 Гкал/час при расчетной температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки $t_{н.в} = -34^{\circ}\text{C}$.

Вследствие отсутствия резерва тепловой мощности филиал ОАО «ДГК» – «Амурская генерация» вынужден с 2008 года отказываться в выдаче технических условий на теплоснабжение. Общая мощность потребителей по отклоненным заявкам на технологическое присоединение составляет 266,1 Гкал/час. Полная загрузка оборудования Благовещенской ТЭЦ является сдерживающим фактором дальнейшего строительства жилья и производственных объектов г. Благовещенска.

В период прохождения отопительного зимнего периода 2011–2012 годов на Благовещенской ТЭЦ произошло 12 технологических нарушений (не по вине персонала), из которых 7 отказов - в работе котельного оборудования станции и 5 отказов - в работе электротехнического оборудования. В период с 1 октября 2012 года по 28 февраля 2013 года произошло 6 технологических нарушений (не по вине персонала), из которых 5 отказов - в работе котельного оборудования станции и 1 отказ - в работе турбинного оборудования станции. Большое число технологических нарушений на Благовещенской ТЭЦ связано, в первую очередь, с высокой степенью наработки основного оборудования станции с нагрузками близкими к номинальным.

Таким образом, строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ (2011–2015 годы) является актуальной задачей в сфере развития электроэнергетики. Реализация проекта предусматривает увеличение установленной электрической мощности Благовещенской ТЭЦ до 400/420 МВт и установленной тепловой мощности до 1005 Гкал/ч.

Вместе с тем, до настоящего времени не прорабатывался вопрос возможности использования мощностей Бурейской ГЭС для энерго- и теплообеспечения населения и инфраструктурных объектов Амурской

области, что не позволяет сделать вывод о реальных потребностях региона в энергообеспечении.

2. Проанализировать полноту выполнения ОАО «Сбербанк России» обязательств по открытию и обслуживанию обособленных банковских счетов (ОБС) ОАО «РусГидро», его дочерних обществ и организаций-участников строительства по уровням кооперации (не менее 4 уровней): ОАО «РусГидро» - ДЗО (Заказчики) – генеральный подрядчик – подрядчик (поставщик) с целью финансирования инвестиционных энергетических проектов на территории Дальнего Востока.

На заседании Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности 10 июля 2012 года было принято решение о докапитализации ОАО «РусГидро».

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (далее – Указ) предусмотрено направление денежных средств в размере 50 млрд. рублей, внесенных в уставный капитал ОАО «РусГидро» (далее – Общество), на финансирование строительства следующих объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока: ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС – 2 (1 очередь), Якутская ГРЭС-2 (1 очередь), Благовещенская ТЭЦ (2 – я очередь), далее вместе именуемые – Объекты.

В целях реализации Указа подписано 4-х стороннее соглашение между Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством энергетики Российской Федерации, открытым акционерным обществом «Сбербанк России» и ОАО «РусГидро» о предоставлении бюджетных инвестиций в размере 50,0 млрд. рублей на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока № С-718-АБ/Д07 от 14 декабря 2012 года (далее – Базовое соглашение).

В соответствии с Базовым соглашением между Минэнерго России, Росимуществом и ОАО «РусГидро» заключен договор о предоставлении бюджетных инвестиций от 18 декабря 2012 г. № 01-08/827 (далее – договор № 01-08/827).

Согласно пункту 3.1.2 договора № 01-08/827 Российская Федерация в лице Минэнерго России направила на расчетный счет ОАО «РусГидро» № 40702 810 4 000201 07810, открытый в Сбербанке России, бюджетные ассигнования в сумме 50,0 млрд. рублей на строительство объектов электроэнергетики (п/п от 20 декабря 2012 г. № 765).

Таким образом, Российская Федерация выполнила свои обязательства по договору № 01-08/827 в полном объеме.

Указанные денежные средства были перечислены в счет оплаты дополнительного выпуска акций ОАО «РусГидро» (государственная регистрация № 1-01-55038-Е-041D) и увеличения доли государства в уставном капитале Общества.

Согласно Уведомлению о выполнении операций в реестре ОАО «РусГидро» (номер в регистрационном журнале 649510 от 20 декабря 2012 года) акции обыкновенные именные стоимостью каждая 1 рубль общей стоимостью 50,0 млрд. рублей переданы в собственность Российской Федерации.

ОАО «РусГидро» планирует осуществить государственную регистрацию отчета об итогах выпуска акций не позднее 31 декабря 2013 года после завершения размещения акций.

14 марта 2013 между ОАО «РусГидро» и ОАО «Сбербанк России» подписан договор обособленного банковского счета № 40702810500020007810 далее – ОБС). Обслуживание счета ведется согласно договорным условиям.

Иным участникам проектов обособленные счета не открывались.

3. Проанализировать обоснованность и своевременность перечисления ОАО «Сбербанк России» средств с ОБС с целью финансирования инвестиционных проектов на территории Дальнего Востока.

По состоянию на 1 июля 2013 года на счетах ОАО «РусГидро» в ОАО «Сбербанк России» находятся денежные средства в размере 51 536 407 854,13 рублей, в т.ч. остаток по ОБС составляет 0 рублей, остаток по счету № 40702810600020017810 (далее – ОРС), открытого для учета процентов от размещения целевых средств, составляет 5 207 854,13 рублей, на депозитных счетах в банке размещены денежные средства в сумме 51 531 200 000,00 рублей, из них проценты от размещения временно свободных средств на депозитных счетах 1 531 200 000,00 рублей. Начисленный ОАО «Сбербанк России» доход по текущим депозитным счетам на 30 июня 2013 года включительно составляет 580 528 072,72 (подлежит выплате в адрес ОАО «РусГидро» по истечении сроков депозитов в 3 квартале 2013 года).

Согласно ежемесячным отчетам ОАО «Сбербанк России» за 2 квартал 2013 года, предусмотренным Базовым соглашением о предоставлении бюджетных инвестиций от 14 декабря 2012 г. № С-718-АБ/Д07 (пункт 2.3.4), расходные операции с ОБС не осуществлялись.

4. Проанализировать эффективность деятельности ОАО «Сбербанк России» по выполнению функций управления рисками в ходе реализации инвестиционных энергетических проектов на территории Дальнего Востока.

В соответствии с пунктом 2.3.1 Базового соглашения о предоставлении бюджетных инвестиций на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока от 14 декабря 2012 г. № С-718-АБ/Д07 (далее – Соглашение), ОАО «Сбербанк России» осуществляет банковское сопровождение строительства объектов, при этом проводит мониторинг следующих рисков:

финансовые риски в части контроля целевого назначения расходования денежных средств с обособленных счетов организаций-участников

строительства, и контроля целевого использования денежных средств участниками строительства;

строительные риски в части соблюдения участниками строительства сроков строительства объектов, определенных Соглашением.

Договор о банковском сопровождении работ по строительству объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока заключен 22 марта 2013 года.

Расходы по оплате услуг ОАО «Сбербанк России» по сопровождению инвестиционных проектов с ОРС, на который перечисляются проценты по размещенным депозитам, не осуществлялись. Договор вступил в силу со дня его подписания и прекратит свое действие с даты ввода всех Объектов в эксплуатацию, завершения всех расчетов по ОБС и полного выполнения сторонами всех своих обязательств по договору.

Вознаграждение ОАО «Сбербанк России» по договору о банковском сопровождении:

Общий размер вознаграждения ОАО «Сбербанк России» по договору о банковском сопровождении за 2013 – 2016 годы составляет 400 млн. рублей и не включает оплату услуг за открытие и обслуживание ОБС.

Выплата вознаграждения производится ОАО «РусГидро» ежемесячно, в сумме, составляющей 1/12 от общей стоимости услуг за соответствующий календарный год, в течение пяти рабочих дней с даты получения счета, выставленного Сбербанком России на основании подписанного сторонами Акта сдачи-приемки услуг за соответствующий месяц.

ОАО «РусГидро» оплатило ОАО «Сбербанк России» за 2 квартал 2013 года услуги по организации обслуживания счетов ОБС и ОРС в сумме 7 250,0 рублей, оплата за услуги по сопровождению инвестиционных проектов не осуществлялась.

Во втором квартале в соответствии с договором о банковском сопровождении ОАО «Сбербанк России» оказал услуги по:

открытию и обслуживанию ОБС участников строительства, с учетом условий, установленных соответствующим договором ОБС;

осуществлению контроля целевого назначения и использования денежных средств;

информированию ОАО «РусГидро», Минэкономразвития России, Минэнерго России о ходе выполнения проекта строительства Объектов, о выявленных нарушениях по целевому использованию средств участниками строительства;

осуществлению действий по отбору независимой Инжиниринговой компании (далее – ИК), заключению и исполнению от своего имени, но в интересах и за счет средств ОАО «РусГидро» договора с Инжиниринговой компанией.

В составе договора о банковском сопровождении работ по строительству объектов электроэнергетики были согласованы:

техническое задание на оказание услуг по проведению технологического и ценового аудита и мониторинга процессов создания объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока;

предельная величина стоимости услуг Инжиниринговых компаний по всем объектам в размере 200 млн. рублей.

Ввиду отсутствия строительно-монтажных работ на Объектах и отсутствия платежей с ОБС мониторинг рисков ОАО «Сбербанк России» не осуществлялся.

В нарушение пункта 2.3.5 Базового Соглашения по состоянию на 15 апреля 2013 года ОАО «Сбербанк России» не заключил договоры на проведение работ по Технологическому аудиту, мониторингу реализации строительства объектов.

В настоящее время ОАО «Сбербанк России» для отбора инжиниринговых компаний проведены следующие мероприятия:

9 апреля 2013 года объявлена процедура открытого запроса предложений по выбору Инжиниринговой компании для проведения технологического и ценового аудита и мониторинга процессов строительства Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь).

В соответствии с Договором от 4 июня 2013 г. № 1-PP/2013 ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг» со дня заключения договора проводит мониторинг строительства Объекта.

Письмом от 9 июля 2013 г. № 1923-06 ИК подготовлен и представлен отчет о проведении мониторинга (Строительство 1-й очереди Якутской ГРЭС-2 за период с 4 июня 2013 года по 30 июня 2013 года).

По результатам проведенного анализа правоустанавливающей, исходно-разрешительной и проектной документации отмечены риски изменения сроков начала работ по объекту, в связи, с чем при составлении актуализированного календарно-сетевых графика необходимо оптимизировать сроки выполнения работ для соблюдения срока ввода объекта определенного Договором о предоставлении бюджетных инвестиций от 18 декабря 2013 г. № 01-08/827 и Соглашением о предоставлении бюджетных инвестиций на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока от 14 декабря 2013 г. № С-718-АБ/Д07.

Решение конкурсной комиссии об объявлении 17 апреля 2013 года открытого конкурса по выбору Инжиниринговых компаний для проведения технологического и ценового аудита и мониторинга процессов строительства объектов: ТЭЦ в г. Советская Гавань, Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь), Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь) принято 12 апреля 2013 года.

Различие в процедурах проведения отбора Инжиниринговой компании для Якутской ГРЭС-2 связано с необходимостью соблюдения сроков строительства станции, установленных Соглашением. Срочность реализации проекта по строительству Якутской ГРЭС-2 также подтверждена письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 4 апреля 2013 г. № МК-3018.

Оплата услуг инжиниринговой компании производится в следующем порядке: 10 % от стоимости услуг перечисляется ИК в качестве аванса и 90 % оставшейся стоимости услуг - после подписания ОАО «Сбербанк России» акта сдачи-приемки услуг.

Во 2 квартале Банком проведены следующие мероприятия по организации технологического и ценового аудита проекта, в том числе:

1. В апреле 2013 года разработана конкурсная документация на проведение открытого запроса предложений по отбору инжиниринговой компании на проведение технологического и ценового аудита и мониторинга процессов строительства Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь).

2. В мае текущего года были подведены итоги конкурса, победителем которого стало ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг».

3. Согласована с ОАО «РусГидро» конкурсная документация на проведение открытого конкурса по выбору инжиниринговых компаний на проведение технологического и ценового аудита и мониторинга процессов строительства по трем лотам – Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь), Сахалинская ГРЭС-2 (1 очередь) и ТЭЦ в г. Советская Гавань.

Для участия в конкурсе было подано три заявки, две из которых признаны несоответствующими конкурсной документации в части опыта международной деятельности применительно к объектам тепловой энергетики и конкурентного ценового предложения.

В составе рабочей группы по рассмотрению заявок участников открытого конкурса участвовали представители ОАО «РусГидро».

4. Согласован с Министерством энергетики Российской Федерации письмом от 15 мая 2013 г. № МК-4339/08 список инжиниринговых компаний, участвующих в открытом конкурсе.

В конкурсной документации также содержалось ограничивающее условие о том, что одна компания не может выиграть более одного лота, а единственный участник, соответствующий требованиям конкурсной документации – ООО «Эрнст энд Янг – оценка и консультационные услуги» был признан Банком победителем по лоту «Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь)». Соответственно конкурс по остальным лотам - «Сахалинская ГРЭС – 2 (1-я очередь)» и «ТЭЦ в г. Советская Гавань» был признан несостоявшимся.

5. Проведены переговоры с единственным участником торгов ООО «Эрнст энд Янг – оценка и консультационные услуги», в результате которых достигнута договоренность о снижении стоимости услуг и заключении договора по строительству Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь).

Одним из основных факторов, повлиявших на недостаточное количество участников конкурсных процедур, по мнению Банка, явилась низкая заявленная предельная стоимость услуг инжиниринговых компаний, учитывая объем работ, указанный в согласованном техническом задании на проведение технологического и ценового аудита и мониторинга процессов строительства.

6. Банком был инициирован вопрос об увеличении предельной стоимости услуг для инжиниринговых компаний не более суммы в размере

240 000,0 тыс. рублей. Было подготовлено Дополнительное соглашение № 2 к Договору от 22 марта 2013 г. № ОГ-175-43-2013 о банковском сопровождении работ по строительству объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока об увеличении предельной стоимости услуг инжиниринговых компаний, которое подписано ОАО «РусГидро» 26 июля 2013 года. Увеличение предельной стоимости услуг инжиниринговых компаний было согласовано с Министерством энергетики Российской Федерации письмом от 26 июня 2013 г. № МК-5941/08.

За 2 квартал 2013 года заключено два договора на оказание инжиниринговых услуг при банковском сопровождении работ по строительству объектов:

договор от 4 июня 2013 г. № 1-PP/2013 с ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг» по Якутской ГРЭС – 2 (1-я очередь). Стоимость инжиниринговых услуг по проведению технологического и ценового аудита составляет 4 130,0 тыс. рублей, стоимость услуг за проведение мониторинга (на период до ввода объекта в эксплуатацию) составляет 40 474,0 тыс. рублей;

договор от 10 июля 2013 г. № ТА9-2013-00166 с ООО «Эрнст энд Янг – оценка и консультационные услуги» по Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь). Стоимость инжиниринговых услуг по проведению технологического и ценового аудита составляет 11 225,0 тыс. рублей, стоимость услуг за проведение мониторинга (на период до ввода объекта в эксплуатацию) составляет 33 675,0 тыс. рублей.

5. Проанализировать эффективность деятельности ОАО «РусГидро» и его дочерних хозяйственных обществ, со сто процентным участием по выполнению функций управления рисками в ходе реализации инвестиционных энергетических проектов на территории Дальнего Востока.

Основным документом, определяющим цели, задачи и принципы функционирования корпоративной системы управления рисками ОАО «РусГидро» (далее – СВКиУР) является Положение о Политике в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «РусГидро» (далее – Политика).

Первоначальная редакция Политики была утверждена решением Совета директоров ОАО «РусГидро» от 4 апреля 2008 года (Протокол № 50), но в связи с произошедшими изменениями в организационной структуре ОАО «РусГидро» Политика была утверждена в новой редакции (Протокол Совета директоров ОАО «РусГидро» от 30 декабря 2010 г. № 116).

В рамках реализации Политики ОАО «РусГидро» при создании ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2», ЗАО «Якутская ГРЭС-2» и ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» во втором квартале 2013 г. были утверждены Политики внутреннего контроля и управления рисками каждого общества (протокол № 2 Совета Директоров ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» от 12 августа 2013 года, протокол № 2 Совета Директоров ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2» от 12 августа 2013 года, протокол

№ 2 Совета Директоров ЗАО «Якутская ГРЭС-2» от 2 августа 2013 года, протокол № 2 Совета Директоров ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» от 12 августа 2013 года).

В рамках указанных документов отчет об управлении рисками всех реализуемых инвестиционных проектов представляется на рассмотрение Правления ежеквартально, в рамках проходящих инвестиционных сессий.

На основании утвержденного в компании типового перечня рисков реализации инвестиционных проектов (утверждён в составе Положения о процессе управления инвестициями в форме капитальных вложений, приказ ОАО «РусГидро» от 30 ноября 2010 г. № 1059/1п-144) в 1 квартале 2013 года разработан перечень ключевых рисков, присущих текущей стадии реализации инвестиционных энергетических проектов на территории Дальнего Востока.

Первоначальный план управления рисками представлен на рассмотрение Правления компании в рамках инвестиционной сессии по итогам 1 квартала 24 – 25 апреля 2013 года. В плане отражены ключевые риски проектов, мероприятия по их снижению, а также плановые и фактически достигнутые результаты. По итогам второго квартала, с учетом создания ДЗО в целях организации строительства объектов и Департамента управления капитальным строительством объектов Дальнего Востока в структуре компании, план управления рисками был доработан и на рассмотрение Правления 8-9 августа 2013 года представлен отчет по итогам 2 второго квартала, содержащий информацию о прогрессе в реализации мероприятий по управлению рисками, как учтённых в плане за 1 квартал, так и вновь реализуемых. Отчеты по управлению рисками по итогам двух кварталов 2013 года загружены в автоматизированную систему управления рисками компании.

В соответствии с Договором о предоставлении бюджетных инвестиций от 18 декабря 2012 года, для осуществления строительного контроля и обеспечения целевого и эффективного использования инвестиционных средств созданы ДЗО ОАО «РусГидро», наделенные функциями заказчика-застройщика объекта. ОАО «РусГидро» были учреждены следующие четыре организации со 100 % участием Общества:

ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» (место регистрации – Хабаровский край, г. Советская Гавань);

ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2» (место регистрации – Сахалинская область);

ЗАО «Якутская ГРЭС-2» (место регистрации – Республика Саха (Якутия), г. Якутск);

ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» (место регистрации – Амурская область, г. Благовещенск).

В настоящее время составляется график передачи объектов незавершенного строительства от ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в созданные ДЗО.

Следующей основной задачей на 2013 год является:

совместными усилиями ОАО «РусГидро» (в лице Департамента по управлению капитальным строительством Объектов на Дальнем Востоке), ОАО «РАО ЭС Востока» и ДЗО создать систему взаимодействия и

перераспределения функций и затрат (расходов), направленную на обеспечение строительства Объектов (в пределах площадки) и необходимой дополнительной инфраструктуры (вне площадки);

включить в проект корректировки инвестиционной программы на 2013 год расходы по Проектам строительства;

обеспечить сдачу проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России» и получение положительного заключения по всем объектам;

обеспечить заключение договоров на аренду земельных участков и получение разрешений на строительство Объектов;

обеспечить проведение конкурсов по выбору Генеральных подрядчиков, поставку оборудования и оказание услуг;

включить в инвестиционную программу расходы по Проектам строительства Объектов в части внеплощадочных объектов;

обеспечить источниками финансирования внеплощадочные объекты, подлежащие реализации в соответствии с распределением зон ответственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «РусГидро»;

обеспечить сдачу проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России» и получение положительного заключения (срок до 30 сентября 2013 года);

создать (организовать) систему контроля реализации при строительстве Объектов технических и технологических решений, проведения пуско-наладочных работ и ввода в эксплуатацию.

6. Проанализировать достоверность результатов экспертизы выполнения контрактных и договорных обязательств в рамках реализации ОАО «РусГидро» инвестиционных энергетических проектов на территории Дальнего Востока.

В целях выбора поставщиков и подрядчиков в качестве исполнителей работ по реализации приоритетных проектов по строительству объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, ОАО «РусГидро» заключило договор от 22 марта 2013 г. № ОГ-175-43-2013 с ОАО «Сбербанк» (одобрено решениями Центральной закупочной комиссии от 5 февраля 2013 г. № 022, от 10 апреля 2013 г. № 078).

Иных процедур по выбору исполнителей работ по реализации приоритетных проектов по строительству объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, ОАО «РусГидро» не проводило. В разрезе Объектов строительства готовность к реализации инвестиционных проектов следующая:

1. Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань.

Генеральный проектировщик - ЗАО «Сибирский энергетический научно-технический центр» (ЗАО «Сибирский ЭНТИЦ») (ОАО «Группа Е4») - договор подряда от 21 июня 2010 г. №10-131/131-П; юридический и фактический адрес: 630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д.5.

Проектные организации:

Научно-исследовательский проектно-изыскательский институт «Новосибирсктеплоэлектропроект» филиал ЗАО «Сибирский энергетический научно-технический центр» (ЗАО «Сибирский ЭНТЦ»), юридический адрес: 630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д.5, фактический адрес: 630132, г. Новосибирск, пр. Димитрова, д.7;

Иркутский филиал Институт «СибВНИПИэнергопром» филиал ЗАО «Сибирский энергетический научно-технический центр» (ЗАО «Сибирский ЭНТЦ»), юридический и фактический адрес: 664017, г. Иркутск, ул. Помяловского, 1;

ООО «ПСФ Энерго», юридический и фактический адрес: 107023, г. Москва, ул. Малая Семеновская, д.9, стр.1;

ООО «Сигма Интегратор» юридический и фактический адрес: 692900, Приморский край, г. Находка, ул. Малиновского, д.23-а;

ЗАО «Синетик» юридический и фактический адрес: 630009, г. Новосибирск, ул. 3-го Интернационала, д.127;

ООО «Инженерный консалтинговый центр «Промтехбезопасность» (ООО ИКЦ «Промтехбезопасность» юридический адрес:125009, г. Москва, ул. Тверская, д.9, стр.7.

Получены положительные заключения государственной экспертизы, выполненной ФАУ «Главгосэкспертиза России» (Хабаровский филиал) о соответствии результатов инженерных изысканий установленным требованиям, а также о соответствии проектной документации результатам инженерных изысканий и установленным требованиям:

№ 087-12/ХГЭ-1246/05 (№ в Реестре 00-1-4-1507-12) от 18 мая 2012 года по объекту - ТЭЦ в г. Советская Гавань;

№ 012-12/ХГЭ-1194/02 (№ в Реестре 00-1-4-0421-12) от 14 февраля 2012 года по объекту - Железнодорожный путь необщего пользования к проектируемой ТЭЦ в г. Советская Гавань, примыкающего на участке станции Десна-станция города Советская Гавань Дальневосточной железной дороги.

Получена разрешительная документация на использование земельных участков в составе проекта (Проектная документация Раздел 1 «Пояснительная записка» 230N10131D-00UXN-001-MS.C).

Получены разрешения на строительство объектов, входящих в подготовительный этап основного объекта строительства: № RU27513101-444 от 9 февраля 2011 года, № RU27513000-157 от 25 декабря 2012 года, RU27513101-158 от 25 декабря 2012 года.

Получено положительное заключение государственной экспертизы от 29 мая 2012 г. № 095-12/ХГЭ-1246/04 Хабаровского филиала ФАУ «Главгосэкспертиза России» о соответствии сметной стоимости объекта действующим нормативам в области сметного нормирования.

Оценочная стоимость Объекта в ценах 3 квартала 2012 года составляет 19 460 450,0 тыс. рублей.

В соответствии с Приложением № 1 к Базовому соглашению срок ввода в действие ТЭЦ в г. Советская Гавань – 2016 год. Проектной документацией, Разделом 6 «Проект организации строительства» (230N10131D-00UXT-140-

GL.C), общая продолжительность строительства объектов ТЭЦ, с учетом подготовительных периодов принимается равной - 45 месяцев.

Положительным заключением от 18 мая 2012 г. № 087-12/ХГЭ-1246/05 Хабаровского филиала ФАУ «Главгосэкспертиза России» установлен срок реализации проекта 54 месяца.

Основное оборудование:

котлоагрегаты типа Е-210-140-560КТС (модель ТПЕ-131, ОАО «ТКЗ «Красный котельщик») - 3 шт. Проектное топливо - Ургальский каменный уголь марки Г, растопочное-дизельное топливо;

турбоагрегаты Т-63-13/0,25 (ОАО «Калужский турбинный завод») с турбогенераторами ТФ-63К-2УЗ (НПО «ЭЛСИБ» ОАО) – 2 комплекта.

Сведения об оборудовании, имеющем длительный цикл изготовления, на поставку которого уже заключены контракты в рамках реализации проекта «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» представлены в следующей таблице:

Наименование оборудования	Поставщик	Параметры	Сроки поставки оборудования	
			начало	оконч.
Котел	ОАО «ЭМ Альянс»	Е-210-13,8-560КТС (3 шт.)	Май 2014	Сен 2014
Турбина и генератор	НПО «ЭЛСИБ» (ОАО)	Т-63-13/0,25 (2 шт.) ТФ-63-2УЗ (2 шт.)	Май 2014	Сен 2014
Электро-фильтры	ЗАО «Альстом ПауэрСтаван»	ЭСГ (3 шт.)	Апр 2014	Окт 2014

Земельный участок под строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань находится в краткосрочной аренде, используется для проведения работ подготовительного этапа строительства.

Заключено дополнительное соглашение № 5 договору подряда от 21 июня 2010 г. № 10-131/131-П на корректировку проектной документации и ее повторной экспертизы. Причины корректировки заключаются в оптимизации технических решений с целью снижения стоимости капитальных затрат, пересмотр технических решений, направленных на повышение надежности работы ТЭЦ.

Объемы корректировки:

применение террасности для сокращения объемов вертикальной планировки;

переход на ОРУ;

изменение конструкции и материалов дымовой трубы;

изменение системы топливоподачи;

применение система пневмозолошлакоудаления;

оптимизация АСУ ТП;

переход от сборного железобетона на монолитные конструкции;

переход конструкций из сборного железобетона на металлические каркасы зданий и сооружений;

корректировка работ по прочим объектам (Эстакада технологических трубопроводов, Блочная пусковая котельная, Тепловые выводы ТЭЦ, Понижение каркаса БДО главного корпуса, Объекты транспортного хозяйства и связи, Переходная галерея и прочее);

актуализация схемы выдачи электрической мощности ввиду необоснованности и избыточности применительно к I этапу строительства ТЭЦ 120 МВт.

В настоящее время проводится корректировка проектной документации по проекту «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань». Сметная стоимость проекта будет уточнена по итогам проведения технического и ценового аудита и государственной экспертизы.

Утвержденный актуализированный директивный график строительства Объекта будет подготовлен ОАО «РусГидро» после получения положительного заключения инжиниринговой компании.

2. Сахалинская ГРЭС -2.

Генеральным проектировщик - ОАО «Институт Теплоэлектропроект».

Работы по договору состоят из шести этапов:

1 этап – Обоснования инвестиций.

2 этап – Инженерные изыскания под выбор площадки строительства, обоснование инвестиций в строительство и разработку проектной документации.

3 этап – Разработка проектной документации, включая проектную документацию по выдаче тепловой и электрической мощности.

4 этап – Сопровождение проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России».

5 этап – Изыскания под разработку проектной документации.

6 этап – Разработка рабочей документации, включая рабочую документацию по выдаче тепловой и электрической мощности.

В настоящее время в ОАО «РусГидро» от проектировщика поступил комплект проектной документации по 1-му этапу договора – обоснование инвестиций.

К выполнению проектно-изыскательских работ привлечено ОАО «Институт Теплоэлектропроект» - договор на выполнение проектно-изыскательских работ от 25 июля 2012 г. № 132N1A, юридический и фактический адрес: 105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д.2а, стр.1.

Документация по инженерным изысканиям и проектная документация по Объекту выполнены на стадии обоснования проекта в соответствии с договором от 25 июля 2012 г. № 132N1A. Положительное заключение государственной экспертизы не получено.

Предельная оценочная стоимость Объекта в ценах 3 квартала 2012 года составляет 16 360 500,0 тыс. рублей.

Утвержденный актуализированный директивный график строительства Объекта будет подготовлен ОАО «РусГидро» после получения положительных заключений ФАУ «Главгосэкспертиза России» и инжиниринговой компании.

3. Якутская ГРЭС-2.

Генеральный проектировщик – ОАО «Институт Теплоэлектропроект».

В январе 2013 года в ФАУ «Главгосэкспертиза России» направлен комплект проектной документации, заключен договор на экспертизу от 11 марта 2013 г. № 0240Д-13/ГГЭ-8547/02-68N10.

В мае 2013 года получено отрицательное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза» № 432-13/ГГЭ-8547/02 от 27 мая 2013 года о несоответствии результатов инженерных изысканий установленным требованиям и проектной документации результатам инженерных изысканий и установленным требованиям.

Откорректированная на основании замечаний ФАУ «Главгосэкспертизы» проектная документация и результаты инженерных изысканий по проекту «Строительство Якутской ГРЭС-2» повторно направлены на государственную экспертизу письмом ОАО «Институт Теплоэлектропроект» от 27 июня 2013 г. № 044-68-658. Получение положительного заключения ожидается в октябре 2013 года.

В рамках договора от 26 марта 2012 г. № РАО-12/0062 ОАО «РАО Энергетические системы Востока» к выполнению проектно-изыскательских работ привлечен ряд организаций.

Для выполнения инженерных изысканий ОАО «Институт Теплоэлектропроект». Письмом от 27 ноября 2012 г. № 044/68-927 в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» направлены для рассмотрения и согласования технические отчеты по площадке строительства Якутской ГРЭС-2. В части инженерных изысканий привлекалась организация – ЗАО «Сев-КавТИСИЗ», для разработки проектной документации – ОАО «Институт Теплоэлектропроект». На выполнение проектной и рабочей документации - ООО «НордЭнергоПроект».

Получена разрешительная документация на использование земельных участков в составе проекта.

Заключения государственной экспертизы сметной документации в отчетном периоде в Банк не предоставлялись. В настоящее время документы подготавливаются для передачи в ФАУ «Главгосэкспертиза России» (Письмо ОАО «РусГидро» от 18 апреля 2013 г. № 2000).

Оценочная стоимость Объекта в ценах 3 квартала 2012 года составляет 18 849 000,0 тыс. рублей.

В соответствии с Приложением № 1 к Базовому соглашению срок ввода в действие Якутской ГРЭС-2 (1-очередь) - 2015 год.

Утвержденный актуализированный директивный график строительства Объекта будет подготовлен Заказчиком после получения положительных заключений ФАУ «Главгосэкспертиза России» и инженеринговой компании.

4. 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ.

Генеральный проектировщик проекта расширения 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ выступает ЗАО «КОТЭС».

Работы по договору состоят из двух этапов:

- 1 этап – Разработка проектной документации;
- 2 этап – Разработка рабочей документации.

К выполнению проектно-изыскательских работ привлечено ЗАО «КОТЭС» - договор на выполнение проектно-изыскательских работ от 26 апреля 2011 г. № 30-11К/ПИР.

По положительному заключению ФАУ «Главгосэкспертиза России» на техническую часть проекта № 308-13/ГТЭ-8083/02 (№ в Реестре 00-1-4-1517-13) от 12 апреля 2013 года результаты инженерных изысканий соответствуют установленным требованиям, проектная документация соответствует результатам инженерных изысканий и установленным требованиям.

Утвержденный актуализированный директивный график строительства Объекта будет подготовлен ОАО «РусГидро» после получения положительных заключений ФАУ «Главгосэкспертиза России» инжиниринговой компании.

Предельная оценочная стоимость Объекта в ценах 3 квартала 2012 года составляет 8 741 900,0 тыс. рублей.

Функциональное назначение объекта заключается в комбинированной выработке тепловой и электрической энергии.

В связи с отсутствием в 2012 году проектной документации, утвержденной в установленном порядке, объекты капитального строительства ОАО «РусГидро» в федеральную адресную инвестиционную программу Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годы (далее – адресная программа) не вошли. В связи с этим финансирование закупок для нужд строительства осуществлялись с расчетного счета ОАО «РусГидро».

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2010 г. № 716 «Об утверждении Правил формирования и реализации федеральной адресной инвестиционной программы» утвержденная федеральная адресная инвестиционная программа является основанием:

а) для размещения заказов на поставки товаров, выполнение работ и оказание услуг для федеральных государственных нужд в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) для заключения в установленном порядке договоров с юридическими лицами, не являющимися государственными или муниципальными учреждениями и государственными или муниципальными унитарными предприятиями, в целях реализации бюджетных инвестиций, а также соглашений с высшими исполнительными органами государственной власти субъектов Российской Федерации о предоставлении субсидий.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» корректировка инвестиционной программы Общества на 2013 год и проект инвестиционной программы Общества на 2014 – 2016 годы, включающие объекты строительства на Дальнем Востоке, направлены 15 марта 2013 года в Минэнерго России (письмо ОАО «РусГидро» от 15 марта 2013 г. № 1353.ДЕ, письмо от 15 марта 2013 г. № 1354.ДЕ).

Указанные инвестиционные программы прошли процедуру согласования в федеральных органах исполнительной власти и в органах власти субъектов

Российской Федерации, однако до настоящего времени не утверждены Минэнерго России.

Кроме того, в настоящее время существует риск затягивания сроков начала строительных работ по объектам, в связи с неурегулированностью вопроса прохождения проектной документацией государственной экспертизы.

По проектам «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» и «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)» в федеральном законе «О Федеральном бюджете на 2013 год и на плановый период 2013 и 2015 годов» предусмотрены бюджетные ассигнования на 2013 год в соответствии с ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» (далее – ФЦП). Так, на строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань в ФЦП предусмотрен объем финансирования в размере 11,1 млрд. рублей. При этом сметная стоимость объекта, предусмотренная проектной документацией, составляет 19,4 млрд. рублей. На строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) ФЦП предусмотрено 3,8 млрд. рублей, в то же время сметная стоимость объекта – 19,9 млрд. рублей.

Проект «Строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ» также включен в ФЦП, но его финансирование за счет средств федерального бюджета в рамках ФЦП не предусмотрено.

Общие сведения о стоимости проектов строительства представлены в таблице:

Наименование проекта	Мощность	Стоимость, млн. рублей, по ПСД	Год ввода
Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь)	180 МВт; 160 Гкал/ч	18 849,0	2015
2-я очередь Благовещенской ТЭЦ	120 МВт; 188 Гкал/ч	8 741,9	2015
ТЭЦ в г. Советская Гавань	120 МВт; 200 Гкал/ч	19 460,0	2016
Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь)	120 МВт; 15 Гкал/ч	16 360,5	2016

Приведенные в таблице характеристики объектов являются предварительными и будут уточнены по результатам прохождения экспертизы проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России», а также по результатам проведения открытых закупок оборудования, строительных и монтажных работ.

Поскольку три из четырех перечисленных проектов включены в ФЦП и по двум из них предусмотрено бюджетное финансирование в 2013 году, то в соответствии с Положением о проверке достоверности определения сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых осуществляется с привлечением средств федерального бюджета, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 18 мая 2009 г. № 427 в отношении них должна проводиться государственная экспертиза.

Вместе с тем, ФАУ «Главгосэкспертиза России» к настоящему времени уже неоднократно отказывала в приеме проектной документации для проведения проверки достоверности определения сметной стоимости по причине несоответствия сметной стоимости строительства, указанной в

проектной документации, объему финансирования проекта, указанному в ФЦП.

В частности, с 24 сентября 2012 года осуществляются попытки сдать проектную документацию на проведение государственной экспертизы в Хабаровский филиал ФАУ «Главгосэкспертиза России».

В приемке ФАУ «Главгосэкспертиза России» было отказано на основании подпункта «з» пункта 8 Положения о проведении проверки сметной стоимости. Ввиду того, что сметная стоимость объекта капитального строительства, указанная в проектной документации, превышает сметную стоимость, установленную в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», представленные в ФАУ «Главгосэкспертиза России» для проведения проверки сметной стоимости документы возвращены заявителю без рассмотрения по существу.

При отказе ФАУ «Главгосэкспертиза России» особо обращено внимание, что финансирование строительства объекта предусматривается на основании нормативного правового акта Правительства Российской Федерации, а не решения главного распорядителя средств федерального бюджета, принятого в порядке, определенном Правительством Российской Федерации в отношении принятия решения о подготовке и реализации бюджетных инвестиций в объект капитального строительства.

На основании представленных 10 декабря 2012 года Томским филиалом ЗАО «Сибирский ЭНТЦ» сведений об изменении стоимости проекта «Строительство ТЭЦ в городе Советская Гавань, Хабаровский край», в связи с опубликованием в 4 квартале 2012 года Минрегионом России изменений к индексам ценообразования, сметная стоимость строительства в ценах 4 квартала 2012 года составила 19 631,4 млн. рублей.

ОАО «РусГидро» направило в Минэнерго России письмо от 25 января 2013 г. № 289.ДЕ с просьбой подтвердить необходимость проведения государственной экспертизы проверки достоверности определения сметной стоимости объекта, либо сообщить об отсутствии необходимости проведения экспертизы по постановлению Правительства Российской Федерации от 18 мая 2009 г. № 427.

Учитывая изложенное, Минэнерго России обратилось в Минрегион России с просьбой представить позицию по данным вопросам, необходимую для конструктивного решения проблемы и минимизации рисков срыва сроков реализации проекта. Однако, по состоянию на текущую дату, позиция Минрегиона России по данным вопросам не определена.

Все это свидетельствует о недостаточной проработке данного вопроса со стороны Минэнерго России и других ответственных министерств, ведомств и организаций.

В результате затягивания сроков с прохождением проектной документацией государственной экспертизы снижается эффективность использования средств федерального бюджета, направленных на финансирование строительства объектов электроэнергетики на Дальнем

Востоке, а также существуют риски удорожания стоимости строительства объектов и их несвоевременный ввод в эксплуатацию.

7. Проанализировать выполнение федеральными органами исполнительной власти требований Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – «РусГидро» по направлению денежных средств в уставный капитал ОАО «РусГидро».

В соответствии с пунктом 18.2 статьи 11 Федерального закона от 30 ноября 2011 г. № 371-ФЗ «О федеральном бюджете на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов» ОАО «РусГидро» в 2012 году было предусмотрено на увеличение уставного капитала и выделено 50,0 млрд. рублей в целях реализации приоритетных проектов топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Таким образом, анализ выполнения требований Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – «РусГидро» показал, что он выполнен в части мероприятий по направлению денежных средств в уставный капитал ОАО «РусГидро» на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока, однако в части целевого использования средств федерального бюджета, полученных ОАО «РусГидро» в виде вноса в уставный капитал, Указ Президента Российской Федерации до настоящего времени не выполнен.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро», определена в Указе Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» в размере 60,5 %.

В настоящее время Российская Федерация владеет 258 161 535 605 штук, что составляет 67,12 % от общего количества размещенных акций. Общее количество акций, которое можно разместить в рамках открытой подписки: 43 004 814 802 акций.

Максимальное количество акций, которое ОАО «РусГидро» может разместить в рамках открытой подписки не в пользу Российской Федерации на условиях сохранения доли Российской Федерации не менее 60,5 %: 42 080 576 701 акций. Таким образом, ОАО «РусГидро», для целей сохранения доли Российской Федерации не менее 60,5 % не будет акцептовать оферты от прочих лиц на более чем 42 080 576 701 акций. На данный момент акцептовано размещение 1 792 722 163 акций ОАО «РусГидро».

Учитывая, что на момент проведения экспертно-аналитического мероприятия (2 квартал) ОАО «РусГидро» не приступило к работам по освоению бюджетных инвестиций, предварительная проверка со стороны Минэнерго России и Минэкономки России использования денежных средств,

внесенных в уставный капитал ОАО «РусГидро», в соответствии с пунктом 4 Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» не проводилась.

Контроль за целевым использованием ОАО «РусГидро» денежных средств, внесенных в его уставный капитал, в соответствии с пунктом 4 Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» во втором квартале 2013 года Минэнерго России не осуществляло по причине отсутствия освоения со стороны ОАО «РусГидро» бюджетных инвестиций.

8. Проанализировать выполнение федеральными органами исполнительной власти нормативных правовых и иных актов, регламентирующих порядок предоставления и использования финансовых средств, внесенных в уставный капитал ОАО «РусГидро», на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Во втором квартале 2013 года была утверждена новая редакция Устава ОАО «РусГидро» (решение годового Общего собрания акционеров ОАО «РусГидро» от 28 июня 2013 года). Обновлена структура уставного капитала по состоянию на 30 июня 2013 года.

Уставный капитал Общества составляет 317 637 520 094 (триста семнадцать миллиардов шестьсот тридцать семь миллионов пятьсот двадцать тысяч девяносто четыре) рубля. Обществом размещены обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая в количестве 317 637 520 094 штуки на общую сумму по номинальной стоимости 317 637 520 094 рубля.

В соответствии с Прогнозным планом (программой) приватизации федерального имущества и основных направлений приватизации федерального имущества на 2011 – 2013 годы, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 ноября 2010 г. № 2102-р, с учетом внесенных в него изменений распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 июня 2012 г. № 1035-р до 2016 года планируется прекращение участия Российской Федерации в уставном капитале ряда акционерных обществ, в том числе ОАО «РусГидро».

Проекты корректировки инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2013 год и инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2014 – 2016 годы направлены на согласование в Минэнерго России письмами от 15 марта 2013 г. № 1353.ДЕ и № 1354.ДЕ.

До настоящего времени Минэнерго России не утверждены проекты указанных инвестиционных программ, в этой связи отчетная информация по инвестиционным проектам, предлагаемым к включению в инвестиционную программу ОАО «РусГидро», в том числе инвестиционные проекты: «Строительство ТЭЦ городе Советская Гавань», «Строительство Сахалинской

ГРЭС-2 (1-я очередь)», «Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)», «Строительство Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь)», в составе отчетности Минэнерго России не отражается.

В ходе согласования проектов инвестиционной программы ОАО «РусГидро» по требованию Минэкономразвития России и Минэнерго России финансирование по указанным инвестиционным проектам возможно только после проведения независимого технического аудита, предусмотренного Соглашением о предоставлении бюджетных инвестиций на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока от 14 декабря 2012 г. № С-718-АБ/Д07. В этой связи финансирование ОАО «РусГидро» не осуществляется.

В мае 2013 года получено отрицательное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза» № 432-13/ГТЭ-8547/02 на объект капитального строительства «Строительство Якутской ГРЭС-2», подготовленного ОАО «Институт Теплоэлектропроект» (направлено на экспертизу письмом от 25 января 2013 г. № 044/68-71).

Откорректированная на основании замечаний ФАУ «Главгосэкспертиза» проектная документация и результаты инженерных изысканий по проекту «Строительство Якутской ГРЭС-2» повторно направлены на государственную экспертизу письмом ОАО «Институт Теплоэлектропроект» от 27 июня 2013 г. № 044-68-658.

На проектную документацию «Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ» положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза» получено 12 апреля 2013 г. № 308-13/ГТЭ-8083/02.

Во втором квартале 2013 года произведена государственная регистрация ЗАО «Якутская ГРЭС-2» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 21 июня 2013 года), ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 19 июня 2013 года), ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 19 июня 2013 года), ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 18 июня 2013 года).

По остальным объектам работы и финансирование не производилось.

Во втором квартале 2013 года реализация проектов строительства объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока запланирована с учетом следующих показателей.

Инвестиционный проект «Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ»:

покрытие дефицита и удовлетворение растущего спроса на тепловую энергию в г. Благовещенске. Прогноз потребности в электрической энергии с учетом реализации крупных инвестиционных проектов, намеченных к реализации на территории Амурской области в перспективе до 2020 года оценивается с темпом прироста в 4-5 % ежегодно.

обеспечение надежного энергообеспечения потребителей Амурской области;

замещение высокозатратных и нерентабельных муниципальных котельных г. Благовещенска;

предполагаемая (предельная) стоимость объекта в ценах года представления паспорта инвестиционного проекта рассчитанная в ценах соответствующих лет 8 741,9 млн. рублей.

В соответствии с договором о предоставлении бюджетных инвестиций от 18 декабря 2012 г. № 01-08/827 предельная оценочная стоимость объекта в ценах соответствующих лет составляет 8 741,9 млн. рублей. Технологическая структура капитальных вложений:

	Сметная стоимость, включая НДС в ценах соответствующих лет (млн. рублей)
Сметная стоимость инвестиционного проекта	8 741,9
в том числе:	
строительно-монтажные работы,	4068,19
приобретение машин и оборудования,	4107,13
прочие затраты	566,58
в т.ч. ПИР	216,9

Источники и объемы финансирования инвестиционного проекта:

(млн. рублей)

Годы реализации инвестиционного проекта	Сметная стоимость инвестиционного проекта в ценах соответствующих лет	Источники финансирования инвестиционного проекта			
		средства федерального бюджета в ценах соответствующих лет)	средства бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в ценах соответствующих лет)	собственные средства предполагаемого застройщика или заказчика (заказчика-застройщика) в ценах соответствующих лет)	другие внебюджетные источники финансирования в ценах соответствующих лет)
Инвестиционный проект – всего	8 741,9	8668,33	0	73,57	0
в том числе:					
20 <u>11</u> год	31,09	0	0	31,09	0
20 <u>12</u> год	42,48	0	0	42,48	0
20 <u>13</u> год	1590,58	1590,58	0	0	0
20 <u>14</u> год	3352,36	3352,36	0	0	0
20 <u>15</u> год	3725,39	3725,39	0	0	0

Количественные показатели результатов реализации инвестиционного проекта:

мощность станции электрическая мощность 120 МВт, тепловая мощность 188 Гкал/час. Среднегодовая выработка:

- электроэнергии 1 468 млн. кВт. ч.;
- тепловой мощности 2 854 тыс. Гкал/час.

Отношение сметной стоимости объекта капитального строительства к количественным показателям (показателю) результатов реализации инвестиционного проекта, млн. рублей / на единицу результата, в текущих ценах:

15,36 млн. рублей за 1 МВт в ценах 2000 года;

72,849 млн. рублей за 1 МВт установленной электрической мощности в ценах соответствующих лет.

Инвестиционный проект «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 1-я очередь»:

замещение выбывающих мощностей Сахалинской ГРЭС;

повышение эффективности и надежности функционирования Сахалинской энергосистемы;

увеличение общей мощности энергосистемы Сахалина с учетом обеспечения потребностей перспективного развития экономики и создания запаса мощности и надежности энергетической инфраструктуры для роста промышленности региона, развития производственного сектора;

выполнение поручения Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 (Приложение 1) «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»;

реализация мер, предусмотренных федеральной целевой программой «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2009 г. № 2094-р (Приложение 3), стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года;

выполнения поручений Минэнерго России от 16 мая 2012 г. № 257 (Приложение 4), комплексной программы развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа на период до 2025 года, от 29 августа 2011 г. № 380 (Приложение 5), схемы развития Единой энергетической системы России на 2011 – 2017 годы;

выполнение Программы и схемы развития электроэнергетики Сахалинской области на 2012 – 2016 годы (утверждена постановлением Правительства Сахалинской области от 25 мая 2012 г. № 244 (Приложение 6).

Предполагаемая (предельная) стоимость объекта в ценах года представления паспорта инвестиционного проекта рассчитанная в ценах соответствующих лет: 16 360,5 млн. рублей.

В соответствии с договором о представлении бюджетных инвестиций от 18 декабря 2012 г. № 01-08/827 предельная оценочная стоимость объекта в ценах соответствующих лет составляет 16 360,5 млн. рублей. Технологическая структура капитальных вложений представлена в таблице:

	Сметная стоимость, включая НДС, в ценах соответствующих лет (млн. руб.)
Сметная стоимость инвестиционного проекта	16 360,5
в том числе:	
строительно-монтажные работы,	7764,31
приобретение машин и оборудования,	7262,77
прочие затраты	1333,42
в т.ч. ПИР	679

Источники и объемы финансирования инвестиционного проекта представлены в таблице:

(млн. рублей)

Годы реализации инвестиционного проекта	Сметная стоимость инвестиционного проекта (в ценах соответствующих лет)	Источники финансирования инвестиционного проекта			
		средства федерального бюджета (в ценах соответствующих лет)	средства бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов (в ценах соответствующих лет)	собственные средства предполагаемого застройщика или заказчика (заказчика-застройщика) (в ценах соответствующих лет)	другие внебюджетные источники финансирования (в ценах соответствующих лет)
Инвестиционный проект – всего	16 360,5	12 680,25	0	3 680,25	
в том числе:					
20 12 год	15,36	0	0	15,36	
20 13 год	1 930,78	1 930,78	0	0	
20 14 год	4 835,7	4 835,7	0	0	
20 15 год	5 913,77	5 913,77	0	0	
20 16 год	3 664,89	0	0	3 664,89	

Количественные показатели результатов реализации инвестиционного проекта:

мощность станции электрическая мощность 110 МВт, тепловая мощность 15 Гкал/час.

отношение сметной стоимости объекта капитального строительства к количественным показателям (показателю) результатов реализации инвестиционного проекта, млн. рублей / на единицу результата, в текущих ценах:

26,7 млн. рублей за 1 МВт в ценах 2000 года;

148,73 млн. рублей за 1 МВт установленной электрической мощности в ценах текущих лет.

Инвестиционный проект «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань»:

обеспечение электроэнергией инфраструктуры формируемого Ванино-Советско-Гаванского транспортно-промышленного узла и портовой особой экономической зоны;

обеспечение бесперебойного снабжения электроэнергией и теплом потребителей промышленного и жилого сектора г. Советская Гавань и близлежащих населенных пунктов;

ликвидация малоэкономичных отопительных котельных на территории города, улучшение экологической обстановки в городе и окрестностях;

замещение выбывающих мощностей неэффективного и исчерпавшего свой парковый ресурс оборудования Майской ГРЭС, работающего с высоким расходом топлива и низким электрическим КПД;

реализация мер, предусмотренных федеральной целевой программой «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2009 г. № 2094-р (Приложение 3), стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года;

поручений Минэнерго России от 16 мая 2012 г. № 257 (Приложение 4), комплексной программы развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа на период до 2025 года, от 29 августа 2011 г. № 380 (Приложение 5), схемы развития Единой энергетической системы России на 2011 – 2017 годы;

выполнение Программы развития электроэнергетики Хабаровского края на 2011 – 2016 годы, утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 13 января 2009 г. № 1-пр (Приложение 6).

Предполагаемая (предельная) стоимость объекта в ценах года представления паспорта инвестиционного проекта рассчитанная в ценах соответствующих лет 19 460,45 млн. рублей.

В соответствии с договором о предоставлении бюджетных инвестиций от 18 декабря 2012 г. № 01-08/827 предельная оценочная стоимость объекта в ценах соответствующих лет составляет 19 460,45 млн. рублей. Технологическая структура капитальных вложений представлена в таблице:

	Сметная стоимость, включая НДС, в ценах соответствующих лет (млн. руб.)
Сметная стоимость инвестиционного проекта	19 460,45
в том числе:	
строительно-монтажные работы,	9187,31
приобретение машин и оборудования,	8986,65
прочие затраты	1286,49
в т.ч. ПИР	508,07

Источники и объемы финансирования инвестиционного проекта представлены в таблице:

Годы реализации инвестиционного проекта	Сметная стоимость инвестиционного проекта (в ценах соответствующих лет)	Источники финансирования инвестиционного проекта (млн. рублей)			
		средства федерального бюджета (в ценах соответствующих лет)	средства бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов (в ценах соответствующих лет)	собственные средства предполагаемого застройщика или заказчика (заказчика-застройщика) (в ценах соответствующих лет)	другие внебюджетные источники финансирования (в ценах соответствующих лет)
Инвестиционный проект – всего	19 460,45	13 828,3	0	5 632,15	
в том числе:					
20 <u>10</u> год	67,3	0	0	67,3	
20 <u>11</u> год	1457,9	0	0	1457,9	
20 <u>12</u> год	958,65	0	0	958,65	
20 <u>13</u> год	1 930,95	1930,95	0	0	
20 <u>14</u> год	5752,07	5752,07	0	0	
20 <u>15</u> год	6834,13	6145,28	0	688,85	
20 <u>16</u> год	2459,45	0	0	2459,45	

Количественные показатели результатов реализации инвестиционного проекта:

мощность станции электрическая мощность 120 МВт, тепловая мощность 200 Гкал/час.

отношение сметной стоимости объекта капитального строительства к количественным показателям (показателю) результатов реализации инвестиционного проекта, млн. рублей / на единицу результата, в текущих ценах:

28,71 млн. рублей за 1 МВт в ценах 2000 года;

162,17 млн. рублей за 1 МВт установленной электрической мощности в ценах текущих лет.

Инвестиционный проект «Строительство Якутской ГРЭС-2 1-я очередь» со следующими показателями:

обеспечение надежного тепло- и электроснабжения Центрального энергорайона Республики Саха (Якутия) с учетом перспективного развития региона до 2020 года;

замещение выбывающих мощностей действующей Якутской ГРЭС, которые находятся на пределе исчерпания своего физического ресурса;

создание необходимого резерва мощности путем создания нового источника генерации;

обеспечение покрытия роста электрических и тепловых нагрузок Центрального энергорайона Якутской энергосистемы в перспективе до 2020 года;

поручение Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2009 г. № 2094-р (Приложение 2), стратегия социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года;

поручения Минэнерго России от 16 мая 2012 г. № 257 (Приложение 3), Комплексная программа развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа на период до 2025 года, от 29 августа 2011 г. № 380 (Приложение 4). Схема развития Единой энергетической системы России на 2011 - 2017 годы;

поручения Правительства Республики Саха (Якутия) от 29 декабря 2010 г. № 600 в части реализации Программы развития электроэнергетики республики на 2010 – 2014 годы, от 6 сентября 2006 г. № 411 в части реализации Схемы комплексного развития производительных сил, транспорта и энергетики республики до 2020 года, от 18 июля 2011 г. № 317 в части реализации Схемы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия) на 2011 – 2015 годы.

Предполагаемая (предельная) стоимость объекта в ценах года представления паспорта инвестиционного проекта рассчитанная в ценах соответствующих лет 18 849,0 млн. рублей. В соответствии с договором о предоставлении бюджетных инвестиций от 18 декабря 2012 г. № 01-08/827 предельная оценочная стоимость объекта в ценах 3 квартала 2012 года составляет 18 849,0 млн. рублей. Технологическая структура капитальных вложений представлена в таблице:

	Сметная стоимость, с НДС в ценах соответствующих лет (млн. рублей)
Сметная стоимость инвестиционного проекта	18 849,0
в том числе:	
строительно-монтажные работы,	8811,78
приобретение машин и оборудования,	8741,83
прочие затраты	1295,39
в т.ч. ПИР	541,43

Источники и объемы финансирования инвестиционного проекта представлены в таблице:

(млн. рублей)

Годы реализации инвестиционного проекта	Сметная стоимость инвестиционного проекта (в ценах соответствующих лет)	Источники финансирования инвестиционного проекта			
		средства федерального бюджета (в ценах соответствующих лет)	средства бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов (в ценах соответствующих лет)	собственные средства застройщика или заказчика (заказчика-застройщика) (в ценах соответствующих лет)	другие внебюджетные источники финансирования (/в ценах соответствующих лет)
Инвестиционный проект – всего	18 849,0	14 823,12	0	4 025,88	
в том числе:					
20 11 год	20,437	0	0	20,437	
20 12 год	98,27	0	0	98,27	
20 13 год	2 053,94	2053,94	0	0	
20 14 год	10 189,11	10189,11	0	0	
20 15 год	6487,31	2 580,07	0	3 907,24	

Количественные показатели результатов реализации инвестиционного проекта:

Мощность станции: электрическая мощность 170 МВт, тепловая мощность 160 Гкал/час.

Отношение сметной стоимости объекта капитального строительства к количественным показателям результатов реализации инвестиционного проекта (млн. рублей):

110,87 млн. рублей за 1 МВт установленной электрической мощности в текущих ценах.

9. Проанализировать деятельность службы внутреннего контроля ОАО «Русгидро» по контролю за полнотой и своевременностью выполнения закупочных процедур, проектно-изыскательских, строительно-монтажных и прочих работ, наличия необходимой разрешительной и иной документации, соблюдения строительных норм и правил, отчетной документации о финансировании и выполнении работ по реализации приоритетных проектов по строительству объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока

В целях осуществления строительства Объектов в соответствии с Указом и выполнению обязательств по контролю целевого использования вышеуказанных денежных средств в соответствии с Соглашением о предоставлении бюджетных инвестиций на финансирование строительства

объектов электроэнергетики Дальнего Востока от 14 декабря 2012 года, а также Договору о предоставлении бюджетных инвестиций от 18 декабря 2012 года, в ОАО «РусГидро» действует организационная система контроля, включающая в себя мероприятия по контролю со стороны специально созданных дочерних обществ (100 % ДЗО ОАО «РусГидро») – заказчиков – застройщиков по каждому из Объектов строительства.

В настоящее время ОАО «РусГидро» не приступило к освоению бюджетных инвестиций.

В целях выбора поставщиков и подрядчиков в качестве исполнителей работ по реализации приоритетных проектов по строительству объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, ОАО «РусГидро» заключило договор от 22 марта 2013 г. № ОГ-175-43-2013 с ОАО «Сбербанк России» (одобрено решениями Центральной закупочной комиссии от 5 февраля 2013 г. № 022, от 10 апреля 2013 г. № 078).

В соответствии с Базовым соглашением о предоставлении бюджетных инвестиций на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока от 14 декабря 2012 г. № С-718-АБ/Д07 ОАО «РусГидро» проводятся следующие закупочные процедуры в целях реализации проектов строительства.

Между ОАО «РусГидро» и ОАО «Сбербанк России» 22 марта 2013 года заключен договор на оказание финансовых услуг для нужд строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока, включая агентские услуги по привлечению независимых инжиниринговых компаний (лот № 01-ДВ-2013-ИА) на сумму не более 400 000,00 тыс. рублей.

ОАО «Сбербанк России» 30 мая 2013 года утверждена закупка у ООО «Эрнст энд Янг - оценка и консультационные услуги» услуг по проведению технологического и ценового аудита и мониторингу процессов строительства объекта Благовещенская ТЭЦ (2 очередь), на основании пункта 8.5.9 Положения о закупках ОАО «Сбербанк России», с ценовым предложением, не превышающим 44 900 000,00 рублей.

По итогам проведенного 15 мая 2013 года ОАО «Сбербанк России» конкурса ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг» признан победителем запроса предложений по выбору организаций на оказание услуг по проведению технологического и ценового аудита и мониторингу процессов строительства проекта Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь) на сумму, не превышающую 44 604 000 рублей.

ОАО «РусГидро» на сайте zakupki.gov.ru опубликованы следующие открытые конкурентные процедуры:

А) по объекту «Якутская ГРЭС-2»:

конкурс (открытый, двухэтапный) «Комплектная газотурбинная установка (ГТУ) с газовой турбиной, компрессором воздуха и турбогенератором», лот № 1-КС-2013-ЯГРЭС 2 с плановой стоимостью - 4 008 863,90 тыс. рублей. Закупка объявлена 8 июня 2013 года, вскрытие конвертов участников на первый этап состоялось 8 июля 2013 года.

Заявки представили следующие участники: ООО «Сименс», ООО «Спутник-Интеграция», ООО «Корпорация «ГАЗЭНЕРГОПРОМ», ООО НПО «Привод». Все указанные участники прошли первый этап конкурса, их решено допустить ко второму этапу;

конкурс (открытый, двухэтапный) «Комплектный водогрейный котел-утилизатор (КУВ) горизонтальный», лот № 2-КС-2013-ЯГРЭС 2 с плановой стоимостью – 799 761,51 тыс. рублей.

Закупка объявлена 8 июня 2013 года, вскрытие конвертов участников на первый этап состоялось 8 июля 2013 года.

Представили свои заявки следующие участники: ОАО «ИК «ЗиОМАР», ООО «СИЛА-Инжиниринг», ЗАО ПИК «Энерготраст», ОАО «Группа Е4» (представлено одно основное предложение и два альтернативных), ОАО НПО «ЦКТИ», ОАО «ЗиО», ОАО «Силовые машины». В настоящее время проходит экспертиза указанных заявок;

конкурс (открытый, двухэтапный) «Комплектный пиковый водогрейный котел (ПВК)», лот № 3-КС-2013-ЯГРЭС 2 с плановой стоимостью 859 277,80 тыс. рублей. Закупка объявлена 8 июня 2013 года, вскрытие конвертов участников на первый этап состоялось 8 июля 2013 года.

Представили свои заявки следующие участники: ООО «СИЛА-Инжиниринг», ЗАО «ТЭП-Холдинг», ОАО «Группа Е4», ОАО «ИК «ЗиОМАР», ЗАО ПИК «Энерготраст», ОАО «Силовые машины», ОАО «ЗиО». В настоящее время проходит экспертиза указанных заявок.

Б) По объекту «Благовещенская ТЭЦ»:

конкурс (открытый, двухэтапный) «Генеральный подряд на строительство объекта «Вторая очередь Благовещенской ТЭЦ» с исполнением функций генподрядчика «под ключ», лот № 1-КС-2013-БТЭЦ2.

По условиям конкурса на первом этапе предельная цена (начальная (максимальная) цена Договора не установлена. Организатор конкурса оставляет за собой право установить начальную (максимальную) цену на втором этапе проведения конкурса.

Закупка объявлена 26 августа 2013 года, вскрытие конвертов участников на первый этап планировалось на 16 сентября 2013 года.

В связи с многочисленными запросами разъяснений, просьбами участников о продлении срока вскрытия конвертов, и последующим внесением изменений в технические требования и проект договора, срок вскрытия конвертов был продлен до 7 октября 2013 года в соответствии с требованиями Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Соответствующее решение о внесении изменений было принято закупочной комиссией 20 сентября 2013 года, в тот же день изменения размещены на официальном сайте;

В) По объекту «ТЭЦ в г. Советская Гавань»:

конкурс (открытый, двухэтапный) «Генеральный подряд на строительство объекта «ТЭЦ в г. Советская Гавань, Хабаровский край» с исполнением функций генподрядчика «под ключ», лот № 1-КС-2013-СГТЭЦ.

По условиям конкурса на первом этапе предельная цена (начальная (максимальная) цена Договора не установлена. Организатор конкурса оставляет за собой право установить начальную (максимальную) цену на втором этапе проведения конкурса.

Закупка объявлена 26 августа 2013 года, вскрытие конвертов участников на первый этап планировался 16 сентября 2013 года.

В связи с многочисленными запросами разъяснений, просьбами участников о продлении срока вскрытия конвертов, и последующим внесением изменений в технические требования и проект договора, срок вскрытия конвертов был продлен до 7 октября 2013 года в соответствии с требованиями Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Соответствующее решение о внесении изменений было принято закупочной комиссией 20 сентября 2013 года, в тот же день изменения размещены на официальном сайте.

По состоянию на текущий момент, по объектам ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2, Якутская ГРЭС-2, Благовещенская ТЭЦ отсутствует сметная документация, прошедшая в установленном в порядке государственную экспертизу и технико-ценовой аудит в рамках 4-х стороннего соглашения с Минэнерго России, Минэкономразвития России и ОАО «Сбербанк России».

Иных процедур по выбору исполнителей работ по реализации приоритетных проектов по строительству объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, ОАО «РусГидро» не проводило.

10. Оценка организации управления ОАО «РусГидро» приоритетными проектами топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока.

ОАО «РусГидро» был выпущен приказ от 12 августа 2013 г. № 754 «Об устранении недостатков, выявленных Счетной палатой Российской Федерации», в соответствии с которым были даны следующие поручения:

в целях обеспечения эффективного управления Проектами разработать и представить для утверждения Председателем Правления план мероприятий по организации системы управления Проектами в соответствии с требованиями международного стандарта по управлению проектами ISO 21500:2012 до 30 сентября 2013 года;

в целях эффективного мониторинга хода и результатов реализации Проектов актуализировать нормативные документы, регламентирующие инвестиционную деятельность с учетом рекомендаций Счетной палаты Российской Федерации, до 15 октября 2013 года;

директору по строительству объектов Дальнего Востока обеспечить разработку и представление для утверждения Правлением ОАО «РусГидро» паспортов Проектов до 10 сентября 2013 года.

В ходе проведения мероприятия, были представлены проекты следующих Паспортов:

А) Паспорт инвестиционного проекта «Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ».

Б) Паспорт инвестиционного проекта «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 1-я очередь».

В) Паспорт инвестиционного проекта «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань».

Г) Паспорт инвестиционного проекта «Строительство Якутской ГРЭС-2 1-я очередь».

В настоящее время паспорта проектов прошли этапы согласования всеми задействованными подразделениями ОАО «РусГидро» и подготовлены к вынесению на утверждение Правлением.

По проекту «Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ» получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 12 апреля 2013 г. № 308-13/ГГЭ-8083/02 по технической части проекта и результатам инженерных изысканий. Прогнозный срок получения заключения по сметной части – октябрь 2013 года.

По проекту «Строительство Сахалинской ГРЭС-2 1-я очередь» прогнозный срок получения положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» по технической части проектной документации - февраль 2014 года, по сметной части – март 2014 года.

Положительное заключение государственной экспертизы от 18 мая 2012 г. № 087-12/ХГЭ-1246/05 проектной документации и результатов инженерных изысканий по проекту «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» выдано ФАУ «Главгосэкспертиза России», Хабаровский филиал.

Заключение от 29 мая 2012 г. № 095-12/ХГЭ-1246/04 о проверке сметной стоимости, выдано ФАУ «Главгосэкспертиза России», Хабаровский филиал. В настоящее время проводится корректировка проекта для оптимизации технических решений с целью повышения надёжности работы ТЭЦ. Прогнозный срок получения заключения государственной экспертизы на скорректированную часть сметной части проекта – 30 октября 2013 года.

По проекту «Строительство Якутской ГРЭС-2 1-я очередь» техническая часть проектной документации повторно передана на рассмотрение в ФАУ «Главгосэкспертиза России». Прогнозный срок получения заключения по проектной части – октябрь 2013 года, по сметной части – декабрь 2013 года.

Сметная стоимость проектов будет уточнена по итогам проведения государственной экспертизы проектов, а также проведения технологического и ценового аудита.

Также, на заседании Инвестиционной сессии ОАО «РусГидро» от 9 августа 2013 года (протокол от 9 августа 2013 г. № 754 заседания Инвестиционной сессии ОАО «РусГидро») директору по строительству объектов Дальнего Востока было дано поручение до 1 ноября 2013 года вынести для рассмотрения на заседании Координационного комитета по

информационным технологиям ОАО «РусГидро» вопрос о выборе информационной системы, позволяющей осуществлять управление приоритетными проектами на Дальнем Востоке.

Выводы:

1. Указ Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – «РусГидро» в части целевого использования средств, полученных в виде вноса в уставный капитал ОАО «РусГидро», до настоящего времени не выполнен.

2. Перечисленные Минэнерго России в декабре 2012 года средства федерального бюджета в размере 50,0 млрд. рублей на счет ОАО «РусГидро» до настоящего времени не использованы по назначению. Работы по строительству объектов электроэнергетики ОАО «РусГидро», в связи с неготовностью проектной документации, не начаты.

Средства федерального бюджета перечислены без проведения соответствующего анализа и оценки необходимого объема средств, а также корректировки соответствующих документов, в этой связи окончательная стоимость строительства до настоящего времени не определена.

Прогнозируемая сметная стоимость строительства объектов электроэнергетики превышает объем денежных средств, внесенный в уставный капитал ОАО «РусГидро» на 13,4 млрд. рублей.

Сложившаяся ситуация указывает, что со стороны Минэнерго России вопрос выделения средств федерального бюджета в качестве вноса в уставный капитал ОАО «РусГидро» должным образом не проработан.

3. Проектная стоимость строительства не соответствует объемам средств, предусмотренным в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года».

Так, на строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань в ФЦП предусмотрен объем финансирования в размере 11,1 млрд. рублей. При этом сметная стоимость объекта, предусмотренная проектной документацией, составляет 19,4 млрд. рублей.

На строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) ФЦП предусмотрено 3,8 млрд. рублей, в то же время сметная стоимость объекта – 19,9 млрд. рублей.

Проект «Строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ» также включен в ФЦП, но его финансирование за счет средств федерального бюджета в рамках ФЦП не предусмотрено.

4. В связи с неурегулированностью между Минэнерго России и Минрегионом России вопроса прохождения проектной документацией государственной экспертизы по объектам строительства, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации 18 мая 2009 г. № 427, затянуты сроки прохождения проектной документацией государственной экспертизы, что не позволяет начать работы по строительству объектов электроэнергетики.

5. По итогам мониторинга за II квартал установлено, что Минэнерго России не утверждены проекты инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2013 год и инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2014 – 2016 годы, представленные на согласование еще в марте 2013 года.

6. По состоянию на 1 июля 2013 года на счетах ОАО «РусГидро» в ОАО «Сбербанк России» находятся денежные средства в размере 51 536 407 854,13 рублей, из которых 1 536 407 854,13 рублей – доход от размещения временно свободных средств на депозитных счетах ОАО «Газпромбанк», Банк ВТБ (ОАО) и ОАО «Сбербанк России».

По мнению Счетной палаты Российской Федерации перечисление 50 млрд. рублей ОАО «РусГидро» в условиях недостаточной проработки проектов строительства объектов электроэнергетики является неэффективным использованием бюджетных средств, так как в условиях дефицита федерального бюджета могли быть использованы Минфином России на финансирование иных социально значимых проектов или размещены в качестве временно свободных средств федерального бюджета с получением соответствующих доходов бюджета.

7. В нарушение пункта 2.3.5 Базового Соглашения по состоянию на 15 апреля 2013 года ОАО «Сбербанк России» не заключил договоры на проведение работ по технологическому аудиту, мониторингу реализации строительства объектов.

8. На момент проведения мониторинга за II квартал Правительством Российской Федерации не утверждена схема территориального планирования Российской Федерации в области энергетики, разработка которой предусмотрена постановлением Правительства Российской Федерации от 23 марта 2008 г. № 198 «О порядке подготовки и согласования проекта схемы территориального планирования Российской Федерации».

По этой причине земли, выделенные под строительство объектов, не переведены в категорию земель энергетики, что создает сложности при оформлении разрешения на строительство.

9. К настоящему времени существуют риски срыва сроков начала строительства, что может повлиять на его стоимость и создает риски несвоевременного ввода объектов электроэнергетики в эксплуатацию, запланированного на 2015 – 2016 годы.

10. В соответствии с Прогнозным планом (программой) приватизации федерального имущества и основных направлений приватизации федерального имущества на 2011 – 2013 годы, планируется прекращение до 2016 года участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро», в этой связи перенос сроков завершения строительства объектов электроэнергетики и ввода их в эксплуатацию, может привести к утрате контроля за строительством со стороны Российской Федерации.

Предложения:

1. Направить информационное письмо Президенту Российской Федерации.

2. Направить промежуточный отчет о результатах экспертно-аналитического мероприятия Заместителю Председателя Правительства Российской Федерации – полномочному представителю Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе.

3. Направить промежуточный отчет о результатах экспертно-аналитического мероприятия в:

Министерство экономического развития Российской Федерации;

Министерство энергетики Российской Федерации;

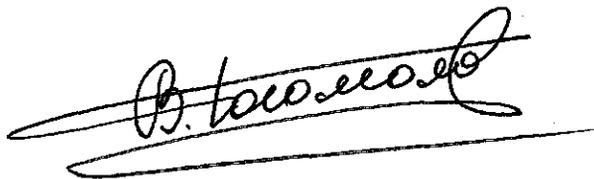
Министерство регионального развития Российской Федерации;

Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации;

Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации.

Приложение: 1. Отчет по управлению рисками текущей стадии реализации Проектов по итогам 1 и 2 кварталов на 8 л. в 1 экз.

Аудитор



В.Н.Богомолов

Аудитор



А.В.Перчян

Аудитор



М.С.Рохмистров

Отчет по управлению рисками текущей стадии реализации Проектов по итогам 1 и 2 кварталов

Проект	Риск	Мероприятия по управлению риском	Отчет о выполнении мероприятия			
			1 кв		2 кв	
			Плановые результаты	Фактические результаты	Плановые результаты	Фактические результаты
Якутская ГРЭС-2	Взаимодействие с Генпроектировщи­ком. Риск некачественной разработки проектно-сметной документации.	1. Заключение договора с ФАУ «Главгосэкспертиза России».	Получение положительного заключения экспертизы технической части – май 2013.	•Проектная документация передана в ФАУ «Главгосэкспертиза России» с сопроводительным письмом от 06.03.2013 г.	1. Заключение договора с ФАУ «Главгосэкспертиза России»	1. Договор с ГГЭ заключен (№ 0733Д-13/ГГЭ-8547/02)
		2. Направление ПСД на согласование в ФАУ «Главгосэкспертиза России»	Получение положительного заключения сметной части – июль 2013.	•Заключен договор на проведение экспертизы технической части проекта от 11.03.2013 №0242Д-13/ГГЭ-8547/02.	2. Сдача проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России». Плановый срок: июль 2013г.	2. Проводится оплата аванса ФАУ «Главгосэкспертиза России» на выполнение экспертизы.
		3. Взаимодействие с группой экспертов ФАУ «Главгосэкспертиза России», устранение текущих замечаний в рабочем порядке.		•Произведена оплата услуги ФАУ «Главгосэкспертиза России» по платежному поручению в марте 2013.	3. Получение положительного заключения экспертизы ФАУ «Главгосэкспертиза России»:	
			•Проектная документация проходит экспертизу технической части, ожидаемая дата получения заключения – май 2013.	3.1 по технической части проекта Плановый срок: сентябрь 2013г. 3.2 по сметной части проекта. Плановый срок: декабрь 2013		
	Риск отсутствия топлива для производства электроэнергии.	1. Проработка основного и резервного топлива.	1. Определен основной и резервный вид топлива.	В феврале 2013 года от Минэнерго России и Минэкономразвития России получено разрешение на использование газа Средневилюйского ГКМ в качестве основного топлива.	1. Определен основной и резервный вид топлива.	1.Проектной документацией строительства Якутской ГРЭС-2 определен основной и резервный вид топлива: газ и диз.топливо соответственно.

Проект	Риск	Мероприятия по управлению риском	Отчет о выполнении мероприятия			
			1 кв		2 кв	
			Плановые результаты	Фактические результаты	Плановые результаты	Фактические результаты
		<p>2. Получение разрешения от Минэнерго России на использование конкретного топлива.</p> <p>3. Получение разрешения от Минэкономразвития России на выбор поставщика топлива.</p>	2. Получены разрешения Минэнерго России и Минэкономразвития России.		2. Получены разрешения Минэнерго России и Минэкономразвития России.	2. От Минэнерго России и Минэкономразвития России получено разрешение на использование газа Средневиллойского ГКМ в качестве основного вида топлива. (№МК-1403/10 от 19.02.13, №2/13-АК/Д18и от 11.02.13) Получение разрешения на рез. топливо (дизельное топливо) не требуется.
ТЭЦ в г. Советская Гавань	Взаимодействие с поставщиками. Недоработки головного образца турбины выявленных в период эксплуатации.	ОАО «РусГидро» совместно с ОАО «РАО ЭС Востока» сформирует рабочие группы для контроля конструкторской документации, чертежей, а так же для совместного участия в испытаниях на заводах-изготовителях.	1. Формирование рабочих групп.	1. Рабочие группы формируются на базе ОАО «РАО ЭС Востока» и созданной Технической дирекции строительства тепловых станций ОАО «РусГидро».	1. Формирование рабочих групп.	1. Рабочие группы невозможно сформировать в виду отсутствия персонала.
			2. Выявление несоответствий требованиям в проектной и рабочей документации.	2. Перечень замечаний к проектной документации формируется.	2. Выявление несоответствий требованиям в проектной и рабочей документации.	2. Сроки контроля и участия в испытаниях срываются из-за невозможности создания рабочих групп.
			3. Формирование списка замечаний.		3. Формирование списка замечаний.	3. Невозможность проведения испытаний на заводе-изготовителе в г. Калуге из-за неисправности испытательного стенда на заводе

Проект	Риск	Мероприятия по управлению риском	Отчет о выполнении мероприятия			
			I кв		2 кв	
			Плановые результаты	Фактические результаты	Плановые результаты	Фактические результаты
			4. Направление замечаний Генпроектировщику.		4. Направление замечаний Генпроектировщику.	
	Взаимодействие с ФАУ «Главгосэкспертиза России». Риск отказа в приемке проектной документации к экспертизе.	1. Заключение договора с ФАУ «Главгосэкспертиза России».	Сдача проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России».	В приемке ФАУ «Главгосэкспертиза России» отказано на основании подпункта «з» пункта 8 Положения о проведении проверки сметной стоимости. Ввиду того, что сметная стоимость объекта капитального строительства указанная в проектной документации, превышает сметную стоимость, установленную в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», документы возвращены заявителю без рассмотрения по существу.	1. Заключение договора с ФАУ «Главгосэкспертиза России».	В приемке ФАУ «Главгосэкспертиза России» отказано на основании подпункта «з» пункта 8 Положения о проведении проверки сметной стоимости. Ввиду того, что сметная стоимость объекта капитального строительства указанная в проектной документации, превышает сметную стоимость, установленную в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», документы возвращены заявителю без рассмотрения по существу.
2. Направление ПСД на согласование в ФАУ «Главгосэкспертиза России».		2. Сдача проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России».				
3. Взаимодействие с группой экспертов ФАУ «Главгосэкспертиза России», устранение текущих замечаний в рабочем порядке.		3. Получение положительного заключения экспертизы ФАУ «Главгосэкспертиза России».				

Проект	Риск	Мероприятия по управлению риском	Отчет о выполнении мероприятия			
			1 кв		2 кв	
			Плановые результаты	Фактические результаты	Плановые результаты	Фактические результаты
Сахалинская ГРЭС-2	Взаимодействие с Генпроектировщиком. Риск некачественной разработки проектно-сметной документации.	1. Приемка на экспертную оценку результатов проектных работ поэтапно.	1. Получение результатов первого этапа работ – ОБИН.	1. От Генпроектировщика поступил комплект проектной документации по 1-му этапу договора – обоснование инвестиций.	1. Получение проектной документации.	1. От Генпроектировщика поступил 21 раздел ПД, за исключением тома «Смета на строительство объектов капитального строительства». Письма от: 31.05.2013 044/132-535 «О направлении ПД», 03.06.2013, 044/132-544 «О направлении ПД», 07.06.2013 044/132-573 «О направлении проектной документации», 13.06.2013 044/132-594 «О направлении проектной документации»
		2. Проведение рабочих совещаний с Генпроектировщиком, устранение замечаний.	2. Доведение замечаний до Генпроектировщика.	2. Проект корректируется в соответствии с замечаниями в рабочем порядке.	2. Доведение замечаний до Генпроектировщика.	2. Проект корректируется в соответствии с замечаниями в рабочем порядке.
		3. Корректировка проекта в соответствии с замечаниями.	3. Проведены протокольные рабочие совещания с Генпроектировщиком и ОАО «РАО ЭС Востока» 14.03.2013, 28.02.2013, 01.04.2013.	3. Проведены протокольные рабочие совещания с Генпроектировщиком и ОАО «РАО ЭС Востока» 14.03.2013, 28.02.2013, 01.04.2013.	3. Корректировка проекта в соответствии с замечаниями.	3. Проведены протокольные рабочие совещания с Генпроектировщиком и ОАО «РАО ЭС Востока» 14.03.2013, 28.02.2013, 01.04.2013, 22.05.2013, 27.05.2013
		4. Проведение рабочих совещаний.			4. Проведение рабочих совещаний.	
		5. Окончание разработки			5. Окончание разработки проектной документации	Причина неисполнения: Нет согласования от

Проект	Риск	Мероприятия по управлению риском	Отчет о выполнении мероприятия			
			1 кв		2 кв	
			Плановые результаты	Фактические результаты	Плановые результаты	Фактические результаты
			проектной документации и сдача в ФАУ «Главгосэкспертиза России» планируется на 2 кв. 2013		и сдача в ФАУ «Главгосэкспертиза России» планируется на 2 кв. 2013	<i>госорганов Сахалинской обл. по размещению шлакоотвала и золоотвала и морскому водозабору</i>
Риск неполучения правоустанавливающих документов на земельный участок к моменту необходимости начала подготовительных строительных работ.	1. Оформление и направление Заявления в Администрацию Томаринского городского округа (ТГО) на отвод з/упод строительство СГРЭС-2 с обоснованием площади и границ требуемого земельного участка.	1. Выбор земельного участка, согласование с Правительством Сахалинской области – 1 кв. 2013.	1.18.01.2013 оформлен акт выбора земельного участка;	1. Получение кадастрового паспорта на основную площадку строительства СГРЭС-2.	1. Получены кадастровые паспорта на основную площадку строительства СГРЭС-2.(от 15.05.2013 №65/201/13-24583, 65/201/13-24812) .	
	2. Выбор земельного участка под строительство.	2. Оформление акта выбора земельного участка – 1 кв. 2013.	2.Выбрана и согласована с Правительством Сахалинской области строительная площадка в Томаринском районе близ п. Ильинский. Постановление Администрации от 25.01.2013 №41.	2. Подготовка исх. данных для оформления Град. планов.	2. В Администрацию Томаринского ГО направлены заявления на разработку и выдачу Град. Планов. (от 06.06.13 №АК-2/2953, АК-2/2954)	
	3. Получение кадастрового плана территории з/у от ТУ Росреестра по Сахалинской обл.	3. Оформление кадастрового паспорта – 2-й кв. 2013;		3. Оформленные Акты выбора площадок размещения шлакоотвала и золоотвала.	3. Заявление направлено в Минлесхоз СО и Администрацию Томаринского ГО на выбор площадок размещения шлакоотвала и золоотвала (29.05.13 №с/з-1-11/2-1060, от 29.05.13 №с/з-1-11/2-	

Проект	Риск	Мероприятия по управлению риском	Отчет о выполнении мероприятия			
			1 кв		2 кв	
			Плановые результаты	Фактические результаты	Плановые результаты	Фактические результаты
						1061) <i>Причина неисполнения: Нет согласования от госорганов Сахалинской обл. по размещению шлакоотвала и золотвала и морскому водозабору</i>
		4. Кадастровые работы по оформлению з/у и постановке на кадастровый учет.	4. перевод земель с/х назначения в земли промышленности и заключение договора аренды земельного участка – 3-й кв. 2013.		4. Оформленный Акт выбора площадки под строительство морского водозабора	4. Акт выбора площадки под инженерные изыскания для морского водозабора оформлен (Акт выбора, Постановление администрации ТГО т 04.04.13 №209) <i>Причина неисполнения: Нет согласования от госорганов Сахалинской обл. по размещению шлакоотвала и золотвала и морскому водозабору</i>
Благовещенская ТЭЦ 2-я очередь	Взаимодействие с Генпроектировщиком. Риск некачественной разработки проектно-сметной документации.	1. Заключение договора с ФАУ «Главгосэкспертиза России».	Получение положительного заключения экспертизы технической части – апрель 2013.	•Проектная документация передана в ФАУ «Главгосэкспертиза России» с сопроводительным письмом от 28.12.2012 г.	1. Получение положительного заключения экспертизы технической части – апрель 2013.	•Получено положительное заключение на техническую часть проектной документации от 12.04.2013 №308-13/ТГЭ-8083/02.

Проект	Риск	Мероприятия по управлению риском	Отчет о выполнении мероприятия			
			1 кв		2 кв	
			Плановые результаты	Фактические результаты	Плановые результаты	Фактические результаты
		2. Направление ПСД на согласование в ФАУ «Главгосэкспертиза России»	Получение положительного заключения сметной части – июнь 2013.	•Заключен договор на проведение экспертизы от 21.01.2013 №0057Д-13/ГГЭ-8083/02.	2. Получение положительного заключения сметной части – октябрь 2013.	•От Генпроектировщика получена сметная документация. Проведена оценка и анализ. Выданы замечания проектировщику.
		3. Взаимодействие с группой экспертов ФАУ «Главгосэкспертиза России», устранение текущих замечаний в рабочем порядке.		•Произведена оплата услуги ФАУ «Главгосэкспертиза России» по платежному поручению от 13.02.2013. •Получено положительное заключение на техническую часть проектной документации от 12.04.2013 №308-13/ГГЭ-8083/02. •В настоящее время проводится подготовка к сдаче в ФАУ «Главгосэкспертиза России» сметной части проекта.		• Замечания устранены. • В настоящее время проводится подготовка к сдаче в ФАУ «Главгосэкспертиза России» сметной части проекта. • Определяется связь заявителей в ФАУ «Главгосэкспертиза России» относительно заказчика, инвестора и пользователя земельного участка под строительство.
		1.Определение механизма предоставления нового жилья	Совместное совещание для фиксации механизма предоставления нового жилья.	В соответствии с проведенными совместными совещаниями, от Главы администрации г. Благовещенска получено письмо с уведомлением о сроках переселения жильцов по программе переселения граждан из ветхого-аварийного жилищного фонда от 17.12.2012 №01-11/8612. Период расселения: 2013 – 1 кв. 2015	1. Совместное совещание для фиксации механизма предоставления нового жилья. Плановый срок – 2й кв. 2013.	1. В соответствии с проведенными совместными совещаниями, от Главы администрации г. Благовещенска получено письмо с уведомлением о сроках переселения жильцов по программе переселения граждан из ветхого-аварийного жилищного фонда от 17.12.2012 №01-
	Переселение жителей из санитарно-защитной зоны					

Проект	Риск	Мероприятия по управлению риском	Отчет о выполнении мероприятия			
			1 кв		2 кв	
			Плановые результаты	Фактические результаты	Плановые результаты	Фактические результаты
						11/8612. Период расселения: 2013 – 1 кв. 2015
		2. Предоставление (строительство) нового жилья для переселения жителей из санитарно-защитной зоны.	Плановый срок – 2й кв. 2013.		2. Рабочая встреча Председателя Правления ОАО «РусГидро» Е.В.Дода с Губернатором Амурской области О.Н.Кожемяко.	2. Рабочая встреча Председателя Правления ОАО «РусГидро» Е.В.Дода с Губернатором Амурской области О.Н.Кожемяко проведена 26.06.2013, решение о переселении граждан зафиксировано протокольно, с выделением поручений администрации г. Благовещенска.
		3. Снос жилых строений в санитарно-защитной зоне.			3. Строительство нового жилья для переселения жителей из санитарно-защитной зоны в срок до 2 кв. 2015 г.	
					4. Снос жилых строений в санитарно-защитной зоне в срок до 4 кв. 2015.	