

СЧЕТНАЯ ПАЛАТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

«11» декабря 2015 г.

№ ОМ-158/10-02

ОТЧЕТ

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

(утвержден Коллегией Счетной палаты Российской Федерации
(протокол от «11» декабря 2015 г. № 58К (1069))

1. Основание для проведения экспертно-аналитического мероприятия: пункт 2.4.2.4 Плана работы Счетной палаты Российской Федерации на 2015 год, постановление Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации от 20 ноября 2013 г. № 3246-6 ГД.

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

3. Цели экспертно-аналитического мероприятия:

3.1. Оценка результатов выполнения федеральными органами исполнительной власти и публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» требований Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»;

3.2. Оценка своевременности и полноты выполнения публичным акционерным обществом «РусГидро» (далее – ПАО «РусГидро», Общество) мероприятий по строительству объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока;

3.3. Оценка своевременности и полноты выполнения публичным акционерным обществом «Сбербанк России» (далее – ПАО «Сбербанк», Банк) 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.

4. Объекты экспертно-аналитического мероприятия:

4.1. Министерство энергетики Российской Федерации;

4.2. Министерство экономического развития Российской Федерации;

4.3. Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»;

4.4. Публичное акционерное общество «Сбербанк России».

5. Исследуемый период: III квартал 2015 года.

6. Сроки проведения экспертно-аналитического мероприятия:
с 31 марта 2014 года по 26 февраля 2016 года.

7. Результаты экспертно-аналитического мероприятия:

7.1. По цели № 1.

7.1.1. Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (далее – Указ № 1564) осуществлена процедура увеличения уставного капитала (докапитализация) ПАО «РусГидро» путем дополнительного выпуска акций на сумму 50 млрд. руб. за счет бюджетных ассигнований федерального бюджета на 2012 год в целях реализации приоритетных проектов топливно-энергетического комплекса Сибири и Дальнего Востока (строительство ТЭЦ в

городе Советская Гавань, строительство Сахалинской ГРЭС-2, строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь), строительство Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) (далее – Приоритетные объекты).

По состоянию на 30 сентября 2015 года размер уставного капитала ПАО «РусГидро» составил 386 255 464 890 рублей. По итогам эмиссии доля участия Российской Федерации в уставном капитале ПАО «РусГидро» составила 66,84 %, что соответствует требованию пункта 1 Указа № 1564¹.

В целях реализации пункта 4 Указа № 1564 подписано 4-х стороннее соглашение между Минэкономразвития России, Минэнерго России, ПАО «Сбербанк России» и ПАО «РусГидро» (далее – Стороны) о предоставлении бюджетных инвестиций в размере 50,0 млрд. рублей на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока от 14 декабря 2012 г. № С-718-АБ/Д07 (далее – Базовое соглашение).

Предметом Базового соглашения является действия сторон, связанные со строительством и обеспечением направления денежных средств, внесенных в уставный капитал ПАО «РусГидро», на финансирование строительства Приоритетных объектов. 26 октября 2015 года Базовое соглашение было изменено дополнительным соглашением № 1 (далее – доп. соглашение), расширившим предмет Базового соглашения – включившим в предмет Базового соглашения помимо действий сторон, связанных со строительством и обеспечением направления денежных средств, внесенных в уставный капитал ПАО «РусГидро», на финансирование строительства Приоритетных объектов, также обеспечение направления денежных средств, полученных ПАО «РусГидро» в виде доходов от размещения бюджетных инвестиций в ПАО «Сбербанк» за вычетом суммы налога на прибыль с этих доходов и расходов на организацию банковского сопровождения строительства и

¹ Доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «РусГидро» не может составлять менее 60,5 %.

обслуживание системы обособленных банковских счетов (далее – ОБС) на финансирование строительства Приоритетных объектов.

Кроме того, обязательства ПАО «РусГидро» дополнены положениями, предусматривающими обязательства ПАО «РусГидро»:

расходовать средства бюджетных инвестиций в соответствии с условиями договора на открытие обособленного банковского счета в Сбербанке и условиями Базового соглашения. При этом размещение денежных средств, полученных от размещения средств бюджетных инвестиций на депозитах, с даты вступления в силу доп. соглашения, допускается только в соответствии с договорами ОБС и соглашениями об общих условиях привлечения денежных средств, являющимися неотъемлемой его частью;

заключить договор с ПАО «Сбербанк» о банковском сопровождении строительства Приоритетных объектов в срок не позднее шести месяцев от даты заключения Базового соглашения, а также в течение двух месяцев с даты государственной регистрации ДЗО обеспечить открытие ДЗО обособленных банковских счетов в ПАО «Сбербанк».

Кроме того доп. соглашением внесены изменения в приложение № 1 к Базовому соглашению, а именно уточнены параметры вводимой мощности, а также сроки ввода объектов в эксплуатацию. Изменения приведены в таблице.

Наименование объектов	Единица измерения	Мощность, вводимая по проекту (редакция от 14.12.2012 г.)	Мощность, вводимая по проекту (редакция от 26.10.2015 г.)	Срок ввода объекта в действие (редакция от 14.12.2012 г.)	Срок ввода объекта в действие (редакция от 26.10.2015 г.)
ТЭЦ в г. Советская Гавань	МВт Гкал/ч	120 200	120 200	2016	2017
Сахалинская ГРЭС-2 (1-ая очередь)	МВт Гкал/ч	110 15	120 18,2	2016	2017
Якутская ГРЭС-2 (1-ая очередь)	МВт Гкал/ч	170 160	193,48 469,6	2015	2016
Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь)	МВт Гкал/ч	120 188	120 188	2015	2015

В целях уточнения технических параметров и сроков ввода в эксплуатацию Приоритетных объектов, Минэнерго России, Росимуществом и ПАО «РусГидро» дополнительным соглашением от 26 октября 2015 г. № 1 внесены изменения в договор о предоставлении бюджетных инвестиций от

18 декабря 2012 г. № 01-08/827 (далее – доп. соглашение к договору № 01-08/827).

Изменения приведены в таблице.

Наименование объектов	Предельная оценочная стоимость объекта, млн. рублей	Предельная оценочная стоимость объекта в соответствии с заключением ФАУ «Главгосэкспертиза России», млн. рублей	Мощность вводимая по проекту (редакция от 18.12.2012 г.), МВт Гкал/ч	Мощность вводимая по проекту (редакция от 26.10.2015 г.), МВт Гкал/ч	Срок ввода объекта в действие (редакция от 18.12.2012 г.)	Срок ввода объекта в действие (редакция от 26.10.2015 г.)
ТЭЦ в г. Советская Гавань	19 460,5	18 591,1	120 200	120 200	2016	2017
Сахалинская ГРЭС-2 (1-ая очередь)	16 361,0	34 753,3	110 15	120 18,2	2016	2017
Якутская ГРЭС-2 (1-ая очередь)	18 849,0	26 192,7	170 160	193,48 469,6	2015	2016
Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь)	8 742,0	8 237,0	120 188	120 188	2015	2015

Кроме того, доп. соглашением к Договору № 01-08/827 расширены показатели эффективности использования предоставленных бюджетных инвестиций, предусмотренные пунктом 3.2.10 Договора № 01-08/827, а также в приложении № 1 к Договору № 01-08/827, уточнены методы расчета вышеуказанных показателей.

Показатель	Значение показателя
редакция от 18.12.2012 года	
Эффективность реализации инвестиционной программы (выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению)	≥ 90 %
Показатель финансовой устойчивости – коэффициент финансового левериджа (заемный капитал/собственный капитал)	≤ 1,5
редакция от 26.10.2015 года	
Эффективность реализации инвестиционной программы (выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению)	≥ 90 %
Показатель финансовой устойчивости – коэффициент финансового левериджа (заемный капитал/собственный капитал)	≤ 1,5
Показатель текущей ликвидности (оборотные активы/краткосрочные обязательства)	≥ 1,5
Показатель долговой нагрузки (финансовая задолженность/ЕВИТДА)	≤ 5
Рентабельность акционерного капитала (ROE), (чистая прибыль/среднегодовой акционерный капитал) * 100 %	≥ 1,5 %

Предусмотрены меры ответственности за недостижение ПАО «РусГидро» целевых значений показателей эффективности, предусмотренных договором № 01-08/827, в виде штрафа в размере 5 % от суммы средств, предусмотренных пунктом 1.1 Договора № 01-08/827. Указанный штраф перечисляется в установленном порядке в доход федерального бюджета.

При не достижении заявленных выше показателей ПАО «РусГидро» выплатит в доход федерального бюджета 2 500,0 млн. рублей (расчетно).

Таким образом, на момент осуществления экспертно-аналитического мероприятия, замечания Счетной палатой по результатам контрольного мероприятия «Проверка выполнения открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – «РусГидро» инвестиционных программ в части мероприятий по реализации Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» в 2013 – 2014 годах и истекшем периоде 2015 года» (далее – КМ РусГидро) в части заключения дополнительных соглашений к Базовому соглашению и Договору № 01-08/827, устанавливающих механизм контроля за использованием доходов, полученных от размещения в депозиты бюджетных инвестиций ПАО «РусГидро» и ДЗО, устранены.

7.1.2. Базовым соглашением определены обязанности между Минэкономразвития России и Минэнерго России по вопросам контроля целевого использования ПАО «РусГидро» денежных средств, внесенных в его уставный капитал в соответствии с Указом № 1564.

В соответствии с пунктом 2.1.2 Базового соглашения Минэкономразвития России обязано проводить анализ ежеквартальной отчетности, представляемой ПАО «РусГидро» и материалов, представляемых ПАО «Сбербанк России», с представлением в Минэнерго России аргументированной позиции в течении 20 рабочих дней с даты получения указанных отчетности и материалов.

Минэнерго России согласно пунктов 2.2.2 и 2.2.5 Базового соглашения обязано проводить анализ ежеквартальной отчетности о ходе строительства Объектов, представляемой ПАО «РусГидро», и материалов, представляемых ПАО «Сбербанк России», а также проводить проверки (выездные, в соответствии с планом проверок Минэнерго России, и камеральные).

Анализ отчетов инжиниринговых компаний (ООО «ЭФ-Инжиниринг», ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг», ООО «Эрнст энд Янг - оценка и консультационные услуги») (далее – ИК) по мониторингу строительства объектов электроэнергетики за III квартал 2015 года, а также материалов Минэнерго России, представленных в соответствии с пунктом 2.2.5 Базового соглашения, показал следующее.

Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)(далее – СГРЭС-2)

ИК ООО «ЭФ-Инжиниринг» по результатам анализа календарно-сетевого графика (далее – КСГ) и состояния производства работ генеральным подрядчиком АО «ТЭК Мосэнерго» на строительной площадке отмечено отставание в 61 день, который может быть компенсирован путем оптимизации работы генерального подрядчика.

Риск, связанный с увеличением стоимости строительства отсутствует.

Отчет ИК в части анализа графиков КСГ за III квартал не учитывает новый срок ввода объекта СГРЭС-2 в эксплуатацию, указанный в Базовом соглашении и Договоре № 01-08/827.

Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)(далее – ЯГРЭС-2)

Согласно отчету ИК ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг» по состоянию на 1 октября 2015 года отмечено отставание по строительно-монтажным работам (далее – СМР) по графику КСГ в 48 дней.

Срок ввода ЯГРЭС-2 - декабрь 2016 года, представляется достижимым, при интенсификация работ генеральным подрядчиком ОАО «ТЭК Мосэнерго», а также соблюдение сроков по закрытию тепловых контуров ОВК, главного корпуса (далее – ГК) и электро-технической установки (далее –

ЭТУ) с подачей отопления в связи с наступлением устойчивых отрицательных температур для обеспечения монтажа оборудования.

Отчет ИК в части анализа графиков КСГ за III квартал не учитывает новый срок ввода объекта ЯГРЭС-2 в эксплуатацию, указанный в Базовом соглашении и Договоре № 01-08/827.

Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань (далее – ТЭЦСГ)

Согласно отчету ИК ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг» фактическое отставание от контрольной даты (4 февраля 2015 года) составило 166 дней, а с учетом прогнозируемого срока завершения работ по фундаментам ГК (примерно 150 дней), текущее отставание работ по монтажу металлоконструкций ГК составляет примерно 250 дней, что не позволит закрыть тепловой контур ГК в срок до 16 октября 2015 года – вторая контрольная дата комплексов работ.

В проверяемом периоде был расторгнут договор на проектирование с генеральным проектировщиком ЗАО «Сибирский ЭНТЦ», в связи с возникшими финансовыми затруднениями Генерального проектировщика приведших к срыву графика выпуска рабочей документации более чем на 300 дней. В настоящий момент Заказчиком инициировано подписание дополнительного соглашения с генеральным подрядчиком ОАО «ГлобалЭлектроСервис» на выполнение работ по проектированию, на основной комплект рабочей документации ТЭЦСГ, которое позволит диверсифицировать выполнение СМР и выпуска РД в производство.

ИК полагает, что при существующих темпах строительства не будет выполнена в срок вторая контрольная дата комплексов работ «Закрытие теплового контура ГК» в срок до 16 октября 2015 года с прогнозным отставанием по окончанию работ 200-220 дней.

При этом, отчет ИК в части анализа графиков КСГ за III квартал не учитывает новый срок ввода объекта ТЭЦСГ в эксплуатацию, указанный в Базовом соглашении и Договоре № 01-08/827.

Строительство Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) (далее – БТЭЦ)

Согласно отчету ИК ООО «Эрнст энд Янг - оценка и консультационные услуги» исходя из сроков строительства согласно актуализированному КСГ, прогнозный срок завершения строительства (с учетом завершения 1-го и 2-го этапов) – 19 мая 2016 года. При этом, комплексное опробование оборудования планируется на 22 декабря 2015 года, согласно гарантированной пусковой схеме. За отсчет начала реализации БТЭЦ согласно КСГ принята дата подписания договора генерального подряда между Заказчиком (АО «Благовещенская ТЭЦ») и Генеральным подрядчиком (АО «Силовые машины») - 25 декабря 2013 года.

Прогнозный общий срок строительства составляет 29 месяцев. По состоянию на сентябрь 2015 года срок реализации составляет 21 месяц или 72 % от общего срока строительства.

В связи с заменой основного оборудования по результатам проведенного в 2013 году конкурса по выбору генерального подрядчика, возникла необходимость повторного прохождения ФАУ «Главгосэкспертиза России» (далее – экспертиза). На основании договора от 27 июля 2015 г. № 1043Д-15/ГГЭ-8083/02 на выполнение экспертных работ, заключенного между ФАУ «Главгосэкспертиза России» и АО «Благовещенская ТЭЦ», была проведена повторная экспертиза скорректированной проектной документации и получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 8 октября 2015 г. № 1371-15/ГГЭ-8083/02. Затраты на проведение повторной экспертизы были осуществлены за счет средств генерального подрядчика АО «Силовые машины» в сумме 1 644 203,94 рублей.

В соответствии с заключенным договором между АО «Благовещенская ТЭЦ» и генеральным проектировщиком АО «ЛОНАС технология» от 30 июля 2015 г. №БЛТЭЦ-15/0147/1073-442 проектная документация разделена на 2 части для прохождения повторной государственную экспертизу.

Первый этап включает ввод котлоагрегата, генерирующего оборудования для выдачи мощности в сеть в срок до 31 декабря 2015 года.

Второй этап включает вертикальную планировку, озеленение и так далее.

На момент проведения проверки заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по скорректированной сметной документации БТЭЦ не получена. Затраты на проведение повторной экспертизы будут осуществлены за счет средств генерального подрядчика АО «Силловые машины» в сумме 657 681,35 рублей.

АО «Благовещенская ТЭЦ» 21 октября 2015 года подано заявление в Администрацию города Благовещенска Амурской области о внесении изменений в действующее разрешение на строительство объекта БТЭЦ от 18 декабря 2013 г. № Ру 28302000-271 (срок действия до 31 декабря 2015 года) с выделением в проекте двух этапов строительства и продлением срока строительства с учетом этапности: 1 этап – до 31 декабря 2015 года; 2 этап – до 30 сентября 2016 года.

Получено разрешение на строительство от 2 ноября 2015 г. № 28-RU 28302000-210-2015, сроком действия до 30 сентября 2016 года.

Минэнерго России в целях реализации пункта 2.2.2 Базового соглашения была проведена плановая выездная проверка хода реализации инвестиционных проектов в октябре 2015 года на объектах строительства ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (1-ая очередь), Благовещенская ТЭЦ (2-ая очередь), Якутская ГРЭС-2 (1-ая очередь). На момент осуществления экспертно-аналитического мероприятия акты по результатам вышеуказанной проверки не подписаны и будут представлены в Счетную палату Российской Федерации в рамках мониторинга за IV квартал 2015 года.

7.2. По цели № 2.

7.2.1. В соответствии с пунктом 2.4.2 Базового соглашения в целях обеспечения максимальной прозрачности и контроля за ходом строительства и целевым использованием бюджетных средств ПАО «РусГидро» учреждены 4 дочерних и зависимых общества (далее – ДЗО) со стопроцентным участием

ПАО «РусГидро» в уставных капиталах таких обществ, выполняющие функции заказчиков - застройщиков по строительству объектов: АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «Якутская ГРЭС-2», АО «Благовещенская ТЭЦ» (далее – Заказчики).

Финансирование строительства объектов в части полученных бюджетных инвестиций в соответствии с пунктом 2.4.7 Базового соглашения производится с обособленных банковских счетов указанных выше ДЗО ПАО «РусГидро», открытых в ПАО «Сбербанк».

По состоянию на 1 октября 2015 года общее финансирование Приоритетных объектов электроэнергетики с начала строительства составило 35 209,9 млн. рублей или 40,11 % от сметной стоимости строительства объектов в ценах соответствующих лет (87 774,1 млн. рублей), в том числе за счет бюджетных инвестиций – 30 613,9 млн. рублей или 61,23 % от выделенных 50 000,0 млн. рублей.

Освоение составило 19 377,7 млн. рублей (с НДС) 38,8 % от выделенных бюджетных инвестиций (50 000,0 млн. рублей) и 22,1 % от общей стоимости строительства объектов (87 774,1 млн. рублей).

Ниже приведена более подробная информация и финансировании и освоении капитальных вложений Приоритетных объектов за весь период строительства.

млн. рублей

Наименование Приоритетного объекта	Стоимость Объектов согласно заключению Главгосэксперти за	ФИНАНСИРОВАНИЕ			ОСВОЕНИЕ, с НДС		
		ИТОГО с начала строительства			ИТОГО с начала строительства		
		за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников	за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников
Итого по 4м Приоритетным объектам Дальнего Востока	87 774,1	30 613,9	4 596,0	35 209,9	15 479,6	3 898,1	19 377,7
Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), в т. ч.	26 192,7	12 244,0	1 305,7	13 549,7	9 410,5	1 213,6	10 624,1
СМР		7 582,1	0,0	7 582,1	4 313,6	0,0	4 313,6
Оборудование		4 661,9	754,7	5 416,6	5 096,9	618,4	5 715,3
ПИРы		0,0	240,5	240,5	0,0	262,3	262,3

Прочие		0,0	310,5	310,5	0,0	332,9	332,9
Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь), в т. ч.	8 237,0	2 531,3	1 806,0	4 337,3	2 763,3	1 191,7	3 955,0
СМР		1 067,1	1 439,6	2 506,7	621,1	170,6	791,7
Оборудование		1 464,2	0,0	1 464,2	2 142,2	626,2	2 768,4
ПИРы		0,0	152,3	152,3	0,0	159,3	159,3
Прочие		0,0	214,1	214,1	0,0	235,6	235,6
ТЭЦ в г. Советская Гавань, в т. ч.	18 591,1	6 757,5	1 133,4	7 890,9	3 021,6	1 138,2	4 159,8
СМР		4 435,7	26,6	4 462,3	1 163,5	24,9	1 188,4
Оборудование		2 321,8	316,3	2 638,1	1 858,1	329,1	2 187,2
ПИРы		0,0	399,5	399,5	0,0	400,0	400,0
Прочие		0,0	391,0	391,0	0,0	384,2	384,2
Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь), в т. ч.	34 753,3	9 081,1	350,9	9 432,0	284,2	354,6	638,8
СМР		9 081,1	0,0	9 081,1	284,2	0,0	284,2
Оборудование		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПИРы		0,0	167,4	167,4	0,0	167,5	167,5
Прочие		0,0	183,5	183,5	0,0	187,1	187,1

Целевое использование ПАО «РусГидро» средств бюджетных инвестиций в размере 50 000,0 млн. рублей с ОБС на 1 октября 2015 года характеризуется следующим:

Направления использования	млн. рублей				
	на 01.01.2014г.	на 01.01.2015г.	на 01.04.2015г.	на 01.07.2015	на 01.10.2015
1. Внесено в уставные капиталы дочерних обществ (приобретение акций), всего в том числе:	0,00	17 115,79	41 301,76	43 051,76	43 501,76
АО «Благовещенская ТЭЦ»	0,00	6 301,00	6 301,00	6 301,00	6 301,00
АО «Якутская ГРЭС-2»	0,00	6 240,03	16 861,00	16 861,00	16 861,00
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	0,00	4 574,76	5 144,76	6 894,76	7 344,76
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	0,00	0,00	12 995,00	12 995,00	12 995,00
2. Размещено на депозиты в Сбербанке России	50 000,00	32 884,21	8 698,24	6 948,24	6 498,24
3. Размещено на депозиты в иных банках	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. Остаток средств на ОБС ПАО «РусГидро»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таким образом, из выделенных 20 декабря 2012 года средств федерального бюджета в размере 50 000,0 млн. рублей ПАО «РусГидро» в уставные капиталы ДЗО ПАО «РусГидро» по состоянию на 1 октября 2015 года направлено 43 501,76 млн. рублей, или 87,0 % совокупного объема бюджетных инвестиций.

В ходе мониторинга реализации Приоритетных проектов строительства установлено следующее.

Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань.

Срок реализации объекта согласно дополнительным соглашениям к Базовому соглашению и Договору № 01-08/827 составляет 2017 год.

Сметная стоимость строительства ТЭЦ в г. Советская Гавань согласно положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» составляет 18 591,1 млн. рублей.

Договор генерального подряда на строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань с исполнением функций генподрядчика «под ключ» заключен ОАО «ГлобалЭлектроСервис» от 25 июня 2014 г. № СГТЭЦ-14/0027 (далее – Договор генподряда) на сумму 13 177,7 млн. рублей. Срок окончания работ по Договору генподряда – октябрь 2016 года. На момент проверки дополнительное соглашение к Договору генподряда не заключено, необходимо прохождения корпоративных процедур ПАО «РусГидро».

Разрешение на строительство ТЭЦСГ выдано Советско-Гаванским муниципальным районом от 25 декабря 2012 г. № RU27513000-157 сроком действия до 1 октября 2016 года.

Заказчиком в сентябре текущего года (письмо от 11 сентября 2015 г. № СЦТЭЦ-1940) направлено уведомление об отказе от исполнения договора на проектирование с АО «Сибирским ЭНТЦ» в одностороннем порядке.

Выполнение строительно-монтажных работ в IV квартале 2015 года и I квартале 2016 года обеспечены ранее выданной рабочей документацией.

В целях дальнейшей реализации строительства объекта Заказчиком объявлен открытый запрос предложений на электронной площадке www.b2b-center.ru на право заключения договора на разработку рабочей документации к проекту объекта ТЭЦ в г. Советская Гавань (извещение от 26 ноября 2015 г. № 58-КС-2015-СГТЭЦ-ОРГ). Подведение итогов конкурса состоится 22 декабря текущего года.

Осуществлена поставка основного оборудования на строительную площадку строительства, вспомогательное оборудование паровых турбин планируется к доставке в IV квартале 2015 года, оборудование электрофильтров – в I квартале 2016 года.

Оперативная информация о финансировании и освоении капитальных вложений объекта ТЭЦ в г. Советская Гавань по состоянию на 1 ноября 2015 года.

Наименование Приоритетного объекта	Стоимость Объектов согласно заключению Главгосэксперти за	ФИНАНСИРОВАНИЕ			ОСВОЕНИЕ, с НДС		
		ИТОГО в 2015 году			ИТОГО в 2015 году		
		за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников	за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников
ТЭЦ г. Советская Гавань, в т.ч.	18 591,1	2 729,5	494,2	3 223,7	2 847,4	494,8	3 342,2
I квартал 2015 года		41,0	89,9	130,9	65,1	84,1	149,2
II квартал 2015 года		2 068,6	175,3	2 243,9	1 043,0	180,5	1 223,5
III квартал 2015 года		270,0	211,6	481,6	1 440,4	212,6	1 653,0
октябрь 2015 года		349,9	17,4	367,3	298,9	17,6	316,5

Финансирование объекта строительства ТЭЦ в г. Советская Гавань в 2015 году составило 3 223,7 млн. рублей, в том числе за счет бюджетных инвестиций 2 729,5 млн. руб. Освоение за аналогичный период составило 3 342,2 млн. рублей, за счет бюджетных инвестиций – 2 847,4 млн. рублей.

В текущем отчетном периоде на строительной площадке объекта ТЭЦСГ Генеральным подрядчиком с привлечением субподрядных организаций выполнялись работы по вертикальной планировке и перечень работ в главном корпусе, таких как, монтаж металлоконструкций колонн главного корпуса, каркаса котла и так далее.

Строительство Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь).

Срок реализации объекта согласно дополнительным соглашениям к Базовому соглашению и Договору № 01-08/827 составляет 2015 год.

Сметная стоимость строительства Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) согласно положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» составляет 8 237,0 млн. рублей.

Договор генерального подряда на строительство Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь) с исполнением функций генподрядчика «под ключ» заключен с АО «Силовые машины» 26 декабря 2013 г. № 1-КС-2013-БТЭЦ-2/12А (далее – Договор генподряда) на сумму 7 198,2 млн. рублей. Срок окончания работ по Договору генподряда – декабрь 2015 года.

Заказчиком получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 8 октября 2015 г. № 1371-15/ГГЭ-8083/02 на объект капитального строительства «Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ. Корректировка».

Корректировка проектной документации обусловлена следующими причинами:

при заключении Договора генподряда была произведена замена основного оборудования;

выделена этапность нового строительства и реконструкции объекта:

I этап: работы, относящиеся к установке нового оборудования 2-ой очереди, которое позволит ликвидировать дефицит тепловой и электрической мощности, а также работы обеспечивающие работоспособность устанавливаемого оборудования, его безопасную эксплуатацию и обслуживание (срок ввода – 31 декабря 2015 года);

II этап: работы, связанные с улучшением эксплуатационных характеристик установленного оборудования, повышением экономичности и надежности работы ТЭЦ в целом, с повышением надежности энергоснабжения потребителей (срок ввода – 30 июня 2016 года).

Оперативная информация о финансировании и освоении капитальных вложений объекта Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) по состоянию на 1 ноября 2015 года.

Наименование Приоритетного объекта	Стоимость Объектов согласно заключению Главгосэксперти за	ФИНАНСИРОВАНИЕ			ОСВОЕНИЕ, с НДС		
		ИТОГО в 2015 году			ИТОГО в 2015 году		
		за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников	за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников
Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь), в т.ч.	8 237,0	1 910,9	137,7	2 048,6	2 798,6	979,1	3 777,7
I квартал 2015 года		112,4	28,0	140,4	239,3	106,0	345,3
II квартал 2015 года		966,7	56,4	1 023,1	1 545,7	489,2	2 034,9
III квартал 2015 года		663,9	41,5	705,4	851,0	317,3	1 168,3
октябрь 2015 года		167,9	11,8	179,7	162,6	66,6	229,2

Финансирование объекта строительства Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) составило 2 048,6 млн. рублей, в том числе за счет бюджетных инвестиций 1 910,9 млн. руб. Освоение за аналогичный период составило 3 777,7 млн. рублей, за счет бюджетных инвестиций – 2 798,6 млн. рублей.

В отчетном периоде генеральным подрядчиком АО «Силловые машины» поставлено основное оборудование на площадку строительства и осуществляется монтаж металлоконструкций, токопроводов, основных трубопроводов и т.д.

Разрешение на строительство на объект Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь) от 2 ноября 2015 г. № 28-RU 28302000-210-2015 позволяет выполнять работы до 30 сентября 2016 года.

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

Срок реализации объекта согласно дополнительным соглашениям к Базовому соглашению и Договору № 01-08/827 составляет 2016 год.

Сметная стоимость строительства Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) согласно положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» составляет 26 192,7 млн. рублей.

Договор генерального подряда на строительство Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) заключен с АО «ТЭК Мосэнерго» 24 февраля 2014 г. № 01/ZRHH/13-

121293 (далее – Договор генподряда) на сумму 17 381,5 млн. рублей. Срок окончания работ по Договору генподряда – декабрь 2016 года.

Оперативная информация о финансировании и освоении капитальных вложений объекта Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) по состоянию на 1 ноября 2015 года.

Наименование Приоритетного объекта	Стоимость Объектов согласно заключению Главгосэксперти за	ФИНАНСИРОВАНИЕ			ОСВОЕНИЕ, с НДС		
		ИТОГО в 2015 году			ИТОГО в 2015 году		
		за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников	за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников
Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), в т.ч.	26 192,7	6 352,8	422,1	6 774,9	8 805,3	959,8	9 765,1
I квартал 2015 года		235,4	144,3	379,7	540,9	93,5	634,4
II квартал 2015 года		4 449,5	77,7	4 527,2	1 855,6	70,0	1 925,6
III квартал 2015 года		1 433,7	154,5	1 588,2	5 823,8	704,1	6 527,9
октябрь 2015 года		234,2	45,6	279,8	585,0	92,2	677,2

Финансирование объекта строительства Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) в 2015 году составило 6 774,9 млн. рублей, в том числе за счет бюджетных инвестиций 6 352,8 млн. рублей. Освоение за аналогичный период составило 9 765,1 млн. рублей, за счет бюджетных инвестиций – 8 805,3 млн. рублей.

В отчетном периоде генеральным подрядчиком АО «ТЭК Мосэнерго» с привлечением субподрядных организаций выполнялись следующие работы в главном корпусе и турбинном отделении по монтажу оборудования, а также работы в объединенном корпусе и т.д.

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

Срок реализации объекта согласно дополнительным соглашениям к Базовому соглашению и Договору № 01-08/827 составляет 2017 год.

Сметная стоимость строительства Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) согласно положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» составляет 34 753,3 млн. рублей.

Договор генерального подряда на строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) с исполнением функций генподрядчика «под ключ» заключен 23 января 2015 г. № СГРЭС-15/0002 с АО «ТЭК Мосэнерго» (далее – Договор

генподряда) на сумму 29 999,00 млн. рублей. Срок окончания работ по Договору генподряда – декабрь 2017 года.

Информация и финансировании и освоении капитальных вложений объекта Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) по состоянию на 1 июля 2015 года.

Наименование Приоритетного объекта	Стоимость Объектов согласно заключению Главгосэксперти за	ФИНАНСИРОВАНИЕ			ОСВОЕНИЕ, с НДС		
		ИТОГО в 2015 году			ИТОГО в 2015 году		
		за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников	за счет бюджетных инвестиций	за счет собственных средств	из всех источников
Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), в т.ч.	34 753,3	9 169,9	147,1	9 317,0	413,9	117,8	531,7
I квартал 2015 года		8 999,7	23,6	9 023,3	0	33,9	33,9
II квартал 2015 года		0	61,6	61,6	66,4	36,6	103,0
III квартал 2015 года		81,4	42,6	124,0	217,8	36,7	254,5
октябрь 2015 года		88,8	19,3	108,1	129,7	10,6	140,3

Финансирование объекта строительства Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) в 2015 году составило 9 317,0 млн. рублей, в том числе за счет бюджетных инвестиций 9 169,9 млн. рублей. Освоение за аналогичный период составило 531,7 млн. рублей, за счет бюджетных инвестиций – 413,9 млн. рублей.

В отчетном периоде генеральным подрядчиком АО «ТЭК Мосэнерго» с привлечением субподрядных организаций выполнялись работы по устройству нагорной канавы, свай подпорных стен, фундаментов под основное оборудование, административного корпуса, главной проходной и т.д.

Генподрядчиком в рамках реализации строительства объекта Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь) заключены договора на поставку основного оборудования:

паровые турбины К-65-12,8 (срок поставки – 30 апреля 2016 года);

паровые котлы Е-230-13,8-560 КБТ (срок поставки 31 декабря 2016 года);

КРУЭ-220 кВ (срок поставки 25 июня 2016 года).

7.3. По цели № 3.

7.3.1 Комплекс услуг по банковскому сопровождению строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока: ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинской ГРЭС-2, Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь), Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) осуществляется Сбербанком России на основании договора от 22 марта 2013 г. № ОГ-175-43-2013 (далее - Договор банковского сопровождения), заключенного с ПАО «РусГидро» в соответствии с Базовым соглашением.

В соответствии с условиями пункта 2.3.2 Базового соглашения и Договора банковского сопровождения организациям – участникам строительства по уровням кооперации (не менее четырех уровней) в обязательном порядке открываются обособленные банковские счета (далее – ОБС) в Сбербанке России и проведение расчетов по строительству осуществляется только посредством ОБС.

По состоянию на 30 сентября 2015 года участникам строительства было открыто 365 ОБС (из них 2 счета – в евро, 1 счет - в долларах США), в том числе в 3 квартале 2015 года - 92 ОБС.

Наименование организации	Кол-во открытых ОБС (всего)	Кол-во открытых ОБС, в том числе в 3 квартале 2015 г.
ПАО «РусГидро»	1	-
АО «Благовещенская ТЭЦ»	63	4
АО «Якутская ГРЭС-2»	134	20
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100	32
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	67	36
Всего	365	92

Платежи с ОБС проводятся Банком после предоставления обосновывающих документов, подтверждающих целевое назначение расходования денежных средств, которыми признаются платежи, направленные на финансирование строительства Объектов.

7.3.2. АО «Якутская ГРЭС-2»:

С момента выполнения Банком функций по банковскому сопровождению строительства Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) по 30 сентября 2015 года с ОБС АО «Якутская ГРЭС-2» были направлены денежные средства на сумму 12 243,9 млн. рублей, в том числе в III квартале - 1 490,7 млн. рублей, на следующие цели:

оплачены выполненные работы по договору генподряда с АО «ТЭК Мосэнерго» (договор от 24 февраля 2014 г. № 01/ZRUM/13-121293) – 1 109,7 млн. рублей;

оплачены транспортные услуги ООО «Инстар Лоджистик» – 306,7 млн. рублей;

погашена кредиторская задолженность перед АО «Группа Е4» согласно акту сверки взаимных расчетов (за период с 1 января по 12 февраля 2015 года) в сумме 74,3 млн. рублей.

В III квартале 2015 года АО «Якутская ГРЭС-2» разместило на депозитных счетах в Сбербанке России в общей сумме 4 617,1 млн. рублей; остаток денежных средств на депозитных счетах АО «Якутская ГРЭС-2» в Банке на 1 октября 2015 года составлял 1 408,1 млн. рублей.

По состоянию на 30 сентября 2015 года остаток денежных средств на ОБС АО «Якутская ГРЭС-2» отсутствовал.

Согласно сведениям Банка о движении денежных средств на ОБС генерального подрядчика ОАО «ТЭК Мосэнерго» и отчету ПАО «Сбербанк России» о результатах банковского сопровождения работ по строительству Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) за III квартал 2015 года, всего с начала строительства Генеральным подрядчиком произведены платежи на организацию и выполнение работ по строительству Объекта на сумму 7 688,7 млн. рублей, в том числе в III квартале 2015 года – 1 996,2 млн. рублей.

По состоянию на 1 июля 2015 года остаток денежных средств на ОБС ОАО «ТЭК Мосэнерго» составил 624,4 млн. рублей.

АО «Благовещенская ТЭЦ»

С момента выполнения Банком функций по банковскому сопровождению строительства Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) по 30 сентября 2015 года с ОБС АО «Благовещенская ТЭЦ» на строительство были направлены денежные средства на сумму 2 531,3 млн. рублей, в том числе в III квартале - 663,9 млн. рублей на оплату выполненных работ по договору генподряда с АО «Силовые машины от 26 декабря 2013 г. № 1-КС-2013-БТЭЦ-2/12А.

По состоянию на 30 сентября 2015 года остаток денежных средств на депозитных счетах АО «Благовещенская ТЭЦ» в Банке составлял 3 913,9 млн. рублей; остаток денежных средств на ОБС отсутствует.

Согласно сведениям Банка о движении денежных средств на ОБС генерального подрядчика АО «Силовые машины» и отчету ПАО «Сбербанк России» за III квартал 2015 года, всего с начала строительства Генеральным подрядчиком произведены платежи на сумму 4 581,9 млн. рублей, в том числе в III квартале 2015 года – 945,0 млн. рублей.

По состоянию на 30 сентября 2015 года остаток денежных средств на ОБС ОАО «Силовые машины» составил 311,2 млн. рублей.

АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»

В III квартале 2015 года на ОБС АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» от ПАО «РусГидро» в оплату акций для финансирования затрат по строительству Объекта поступили денежные средства в размере 450,0 млн. рублей.

Всего расходы на строительство с ОБС АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» составили 6 757,5 млн. рублей, в том числе: генеральному подрядчику АО «ГлобалЭлектроСервис» за выполненные работы – 270,0 млн. рублей.

Общий объем денежных средств, размещенных в III квартале 2015 года на депозитных счетах АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» в Банке составил 587,3 млн. рублей; остаток денежных средств на депозитных счетах по состоянию на 1 октября 2015 года - 587,3 млн. рублей.

Остаток денежных средств на ОБС АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» по состоянию на 30 сентября 2015 года отсутствует.

Согласно сведениям о движении денежных средств на ОБС АО «ГлобалЭлектроСервис» и отчету ПАО «Сбербанк России» за III квартал 2015 года, всего с начала строительства Генеральным подрядчиком произведены платежи на организацию и выполнение работ по строительству Объекта на общую сумму 4 281,3 млн. рублей, в том числе в III квартале 2015 года – 132,3 млн. рублей.

По состоянию на 30 сентября 2015 года остаток денежных средств на ОБС АО «ГлобалЭлектроСервис» составил 182,2 млн. рублей.

АО «Сахалинская ГРЭС-2»

Расходы на строительство с ОБС «Сахалинская ГРЭС-2» составили 9 081,1 млн. рублей, в том числе в III квартале 2015 года – 81,4 млн. рублей.

По договору генподряда с АО «ТЭК Мосэнерго» в III квартале 2015 года АО «Сахалинская ГРЭС-2» за выполненные работы было направлено 81,4 млн. рублей, в том числе за июль – 39,9 млн. рублей, за август – 23,6 млн. рублей и за сентябрь – 18,0 млн. рублей.

В III квартале 2015 года АО «Сахалинская ГРЭС-2» на депозитных счетах в Банке размещены денежные средства в общей сумме 4 903,2 млн. рублей; остаток денежных средств на депозитных счетах по состоянию на 1 октября 2015 года составил 3 913,9 млн. рублей.

По состоянию на 1 октября 2015 года остаток денежных средств на ОБС АО «Сахалинская ГРЭС-2» отсутствует.

На ОБС АО «ТЭК Мосэнерго», являющегося Генеральным подрядчиком строительства, с начала строительства и по 1 октября 2015 года на реализацию проекта поступили денежные средства на общую сумму 9 375,7 млн. рублей.

По состоянию на 1 октября 2015 года остаток денежных средств на ОБС АО «ТЭК Мосэнерго» составил 5 100,7 млн. рублей.

Всего с начала строительства генеральным подрядчиком АО «ТЭК Мосэнерго» были произведены платежи на организацию и выполнение работ по строительству Объекта на общую сумму 4 275, 0 млн. рублей, в том числе в III квартале 2015 года – 1 108,0 млн. рублей.

Данные по использованию ДЗО ПАО «РусГидро» бюджетных инвестиций на строительство Объектов на 1 октября 2015 года приведены в таблице:

млн. рублей

Наименование юридического лица	Получено бюджетных инвестиций за счет средств федерального бюджета	Фактическое использование бюджетных инвестиций				
		Перечислено ПАО «РусГидро» в уставные капиталы ДЗО (выкуп акций)	ДЗО «РусГидро»		Остаток средств на ОБС	% освоения бюджетных инвестиций
			Направлено на строительство объектов	Размещено на депозиты в Сбербанке России		
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	X	7 344,76	6 757,47	587,29	0,00	92,0
АО «Благовещенская ТЭЦ»	X	6 301,00	2 531,34	3 769,66	0,00	40,1
АО «Якутская ГРЭС-2»	X	16 861,00	12 243,94	4 617,06	0,00	72,6
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	X	12 995,00	9 081,14	3 913,86	0,00	69,8
ИТОГО	50 000,00	43 501,76	30 613,89	12 887,87	0,00	70,2

Таким образом, по состоянию на 1 октября 2015 года ПАО «РусГидро» перечислено в уставные капиталы ДЗО – 43 501,76 млн. рублей или 87 % от объема предоставленных бюджетных инвестиций (50 000,0 млн. рублей).

ДЗО ПАО «РусГидро» размещено на депозиты в ПАО «Сбербанк России» 12 887,87 млн. рублей или 25,76 % от объема предоставленных бюджетных инвестиций (50 000,0 млн. рублей).

В целях учета и проведения операций с денежными средствами, не являющимися бюджетными инвестициями, но направляемыми на строительство Объектов, используются Дополнительные счета (п. 2.9 Договора обособленного банковского счета). На указанные счета, в том числе, перечисляются суммы начисленных Банком процентов от размещения в депозиты сумм бюджетных инвестиций.

По состоянию на 1 октября 2015 года Сбербанком России открыто пять дополнительных расчетных счетов ПАО «РусГидро» и его ДЗО:

№ п/п	Наименование организации	Номер дополнительного счета
1	ПАО «РусГидро»	40702810600020017810
2	АО «Благовещенская ТЭЦ»	40702810903000029070
3	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	40702810770000016300
4	АО «Сахалинская ГРЭС-2»	40702810350340038769
5	АО «Якутская ГРЭС-2»	40702810976000005581

По состоянию на 1 октября 2015 года общая сумма процентов, поступивших на дополнительные счета ПАО «РусГидро» и его ДЗО от

размещения денежных средств в депозиты с ОБС и дополнительных счетов, а также процентов, начисленных на остатки денежных средств на ОБС и дополнительных расчетных счетах, составила 12 079,79 млн. рублей, в том числе в III квартале – 1 053,9 млн. рублей, сводные данные о распределении которых по организациям приведено в таблице.

млн. рублей

Наименование организации	Сумма поступивших процентов по депозитам и процентов на остатки денежных средств					
	2013 - 2014 годы	1 квартал 2015 года	2 квартал 2015 года	3 квартал 2015 года	Итого за 1-3 кварталы 2015 года	Всего за период 2013 – 2015 годов
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «РусГидро»	7 509,9	1 401,7	465,3	472,3	2 339,3	9 849,3
АО «Благовещенская ТЭЦ»	458,5	448,2	221,4	86,2	755,8	1 214,3
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	46,0	45,7	51,1	32,0	128,8	174,8
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	2,6	31,7	8,0	235,0	274,7	277,3
АО «Якутская ГРЭС-2»	30,6	39,3	265,8	228,4	533,5	564,1
Итого	8 047,7	1 966,6	1 011,6	1 053,9	4 032,1	12 079,8

7.3.3. Согласно приложению № 1 к договору о банковском сопровождении работ по строительству объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока, заключенному между ПАО «РусГидро» и Сбербанком России мониторинг рисков, а также причин, которые могут привести к их реализации, осуществляется ИК. Также, в соответствии с указанным договором, Банк ежемесячно, в составе отчетов о расходовании денежных средств с ОБС, представляет ПАО «РусГидро» отчеты о результатах технологического и ценового аудита, предоставленные инжиниринговыми компаниями.

Мониторинг рисков проводится Сбербанком в рамках заключенных с ИК договоров на проведение технологического и ценового аудита и мониторинга реализации проектов строительства объектов. Договоры с ИК на оказание инжиниринговых услуг Банк заключает от своего имени, но в

интересах и за счет ПАО «РусГидро».

По итогам конкурсных процедур по отбору инжиниринговых компаний Сбербанком России были заключены договоры на проведение технологического и ценового аудита и мониторинга реализации проектов строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока со следующими ИК:

Наименование инжиниринговой компании	№ и дата договора	Объект строительства
ЗАО «Свеко Союз Инжиниринг»	№ 1-PP/2013 от 04.06.2013г.	Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь)
	№ 2-PP/2013 от 29.11.2013г.	ТЭЦ в г. Советская Гавань
ООО «Эрнст энд Янг - оценка и консультационные услуги»	№ TAS-2013-00166 от 10.07.2013г.	Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь)
ООО «Эф-Инжиниринг»	№ ЭФ-1/2013 от 06.12.2013г.	Сахалинская ГРЭС-2

Оплата услуг ИК по проведению технологического и ценового аудита установлена договорами. Оплата услуг ИК за проведение мониторинга осуществляется ежеквартально исходя из фактически оказанных услуг за квартал, при этом их стоимость определяется исходя из стоимости фактически выполненных основных работ Генеральным подрядчиком за отчетный период.

Акты сдачи-приемки за оказанные услуги во II квартале 2015 года ПАО «Сбербанк России» и ИК были подписаны в конце июля 2015 года. Согласно представленным платежным документам оплата услуг инжиниринговых компаний за II квартал 2015 года в общей сумме 6 137,5 тыс. рублей осуществлена Банком в конце сентября – начале октября 2015 года.

№п/п	Наименование ИК	Наименование Объекта	Сумма вознаграждения по договору (тыс. рублей)	№ и дата акта сдачи-приемки	№ и дата п/п	Сумма оплаты с учетом НДС (тыс. рублей)
1	ООО «Эрнст энд Янг – оценка и консультационные услуги»	Благовещенская ТЭЦ (2 очередь)	44 900,0	Акт №5 от 20.07.2015	№ 234328 от 06.10.15	2 994,1
2	ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг» ЗАО «ССИ»	ТЭЦ в г. Советская Гавань	67 960,0	Акт №6 от 31.07.2015	№ 236350 от 06.10.15	535,9
3	ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг» ЗАО «ССИ»	Якутская ГРЭС-2	44 600,0	Акт №5 от 31.07.2015	№ 235961 от 06.10.15	2 493,0
4	ООО «Эф-Инжиниринг»	Сахалинская ГРЭС-2	59 870,0	Акт № 2 от 27.07.2015	№ 422535 от 24.09.15	114,5
	Итого		217 330,0			6 137,5

В ходе проведения технологического и ценового аудита, а также мониторинга строительства объектов электроэнергетики ИК осуществляют, в том числе, идентификацию основных рисков проекта, их мониторинг, а также определение причин, которые могут привести к реализации рисков.

Согласно отчетам инжиниринговых компаний за III квартал 2015 года по Объектам строительства существуют следующие основные риски.

ЗАО «Якутская ГРЭС-2»: риск неготовности городских распределительных тепловых сетей к приему тепла от ЯГРЭС-2; риск задержки ввода в эксплуатацию ЯГРЭС-2 в плановые сроки; риск недостижения выработки электроэнергии на 7000 часов в год или получение дополнительного объема электроэнергии до 150 МВт с 2015 года по перетоку из южного энергорайона Якутии в центральный энергорайон Якутской энергосистемы; неточная оценка эффективности инвестиций проекта; увеличения стоимости покупки ГТУ (газотурбинные установки) в связи с резким ростом курса валюты.

ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»: риск задержки ввода в эксплуатацию СГТЭЦ в плановый срок; риск несвоевременного обеспечения в полном объеме достаточно квалифицированными субподрядчиками строительства СГТЭЦ; риск срыва срока выдачи Генпроектировщиком рабочей документации СГТЭЦ; недополучение части выручки от продажи электрической энергии; ограничение или невозможности части сбыта тепловой энергии; смещение сроков реализации Государственной программы развития Дальнего Востока; риск неточной оценки эффективности инвестиций проекта; отсутствие капитального жилья в Советской Гавани для эксплуатационного персонала ТЭЦ.

ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»: риски, связанные с несоблюдением календарно-сетевого графика строительства; риски, связанные с различиями в сроках разработки рабочей документации и выполнении работ согласно календарно-сетевому графику строительства, существенно влияющие на сроки

реализации проекта; валютные риски, связанные с покупкой иностранного оборудования

ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»: риск увеличения стоимости реализации проекта сверх запланированной; инфляционный риск.

За оказанные услуги по банковскому сопровождению строительства Объектов в III квартале 2015 года Банку было оплачено 21 сентября 2015 года 18,0 млн. рублей (с учетом НДС).

В III квартале 2015 года по ОБС всех участников строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока Банком проведено 14 335 расходных операций. Вместе с тем, Банком не акцептовано 1 010 платежных поручений на общую сумму 2 276,7 млн. рублей по следующим причинам: несоответствие целевого назначения платежей, неверное оформление платежных поручений, отсутствие обосновывающих документов. Следует отметить, что все не акцептованные в 3-м квартале платежные поручения по всем объектам строительства начинаются с третьего уровня кооперации и ниже. Неакцептованных платежных поручений первого и второго уровня кооперации в отчетном квартале не было.

Реализация предложений Счетной палаты Российской Федерации.

В целях выполнения представления Счетной палаты Российской Федерации от 9 июля 2015 г. № ПР-167/10-02 ПАО «РусГидро» разработан план (приказ ПАО «РусГидро» от 4 сентября 2015 г. № 783) по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе контрольного мероприятия.

К настоящему времени уточнены параметры инвестиционных проектов на территории Дальнего Востока в проектах корректировки инвестиционной программы ПАО «РусГидро», подписаны дополнительные соглашения к Соглашению о предоставлении бюджетных инвестиций на финансирование объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока от 14 декабря 2012 г. № С-718-АБ/Д07 и Договору о предоставлении бюджетных инвестиций от 18 декабря 2012 г. № 01-08/827.

ПАО «РусГидро» продолжается работа по выполнению представления по устранению замечаний в части реализации директив Правительства

Российской Федерации. Установленный срок представления информации – 20 декабря 2015 года.

8. Выводы:

8.1. В соответствии с Указом №1564 в уставный капитал ПАО «РусГидро» в качестве вклада Российской Федерации внесены находящиеся в федеральной собственности акции четырех акционерных обществ, а также денежные средства в размере 50,0 млрд. рублей за счет бюджетных инвестиций федерального бюджета на 2012 год.

По состоянию на 1 октября 2015 года из 50 млрд. рублей на депозитах ПАО «РусГидро» и ДЗО было размещено 19 386,1 млн. рублей или 38,7 %.

Сумма процентов, полученных от размещения средств ПАО «РусГидро» и его ДЗО, за весь период составила – 12 079,79 млн. рублей, в том числе в 2013 году – 3 496,44 млн. рублей, в 2014 году – 4 551,25 млн. рублей, за 9 месяцев 2015 года – 4 032,1 млн. рублей (непосредственно в III квартале 2015 года – 1 053,9 млн. рублей).

8.2. Заключено дополнительное соглашение от 26 октября 2015 г. № 1 к Соглашению о предоставлении бюджетных инвестиций на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока от 14 декабря 2012 г. № С-718-АБ/Д07. Дополнительным соглашением расширен предмет Базового соглашения, включающий в себя помимо действий сторон, связанных со строительством и обеспечением направления денежных средств, внесенных в уставный капитал ПАО «РусГидро», на финансирование строительства Приоритетных объектов, также обеспечение направления денежных средств, полученных ПАО «РусГидро» в виде доходов от размещения бюджетных инвестиций в ПАО «Сбербанк» за вычетом суммы налога на прибыль с этих доходов и расходов на организацию банковского сопровождения строительства и обслуживание системы обособленных банковских счетов на финансирование строительства Приоритетных объектов.

8.3 В целях уточнения технических параметров и сроков ввода в эксплуатацию Приоритетных объектов заключено дополнительное соглашение от 26 октября 2015 г. № 1. С учетом уточнений срок ввода к эксплуатацию

ТЭЦ в г. Советская Гавань – 2017 год, Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) – 2017 год, Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) – 2016 год, Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) – 2015 год (I этап – 31 декабря 2015 года, II этап – июнь 2016 года). Дополнительным соглашением расширены показатели эффективности использования предоставленных бюджетных инвестиций. Предусмотрены меры ответственности за недостижение ПАО «РусГидро» целевых значений показателей эффективности, предусмотренных договором № 01-08/827, в виде штрафа в размере 5 % от суммы средств, предусмотренных пунктом 1.1 Договора № 01-08/827. Указанный штраф перечисляется в установленном порядке в доход федерального бюджета.

При не достижении заявленных выше показателей ПАО «РусГидро» выплатит в доход федерального бюджета 2 500,0 млн. рублей (расчетно).

8.4. Заказчиком (АО «Благовещенская ТЭЦ») получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 8 октября 2015 г. № 1371-15/ГГЭ-8083/02 на объект капитального строительства «Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ. Корректировка». Повторное получение заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» обусловлено заменой основного оборудования на Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь).

В скорректированной проектной документации выделена этапность на новое строительство и реконструкцию объекта:

I этап: работы, относящиеся к установке нового оборудования 2-ой очереди, которое позволит ликвидировать дефицит тепловой и электрической мощности, а также работы обеспечивающие работоспособность устанавливаемого оборудования, его безопасную эксплуатацию и обслуживание (срок ввода – 31 декабря 2015 года);

II этап: работы, связанные с улучшением эксплуатационных характеристик установленного оборудования, повышением экономичности и надежности работы ТЭЦ в целом, с повышением надежности энергоснабжения потребителей (срок ввода – 30 июня 2016 года).

8.5. Инжиниринговыми компаниями (далее – ИК), осуществляющими мониторинг строительства, отмечены отклонения от календарно-сетевого

графика (далее – КСГ) сроков строительства по объектам: ТЭЦ в г. Советская Гавань – до 150 дней, Якутская ГРЭС -2 (1-я очередь) до 48 дней, Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь) – до 61 дня.

Отчет ИК в части анализа графиков КСГ за III квартал не учитывает новый срок ввода Приоритетных объектов в эксплуатацию, указанный в Базовом соглашении и Договоре № 01-08/827.

По Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) I этап ввода котлоагрегата, генерирующего оборудования для выдачи мощности в сеть в срок до 31 декабря 2015 года, отставаний от графика КСГ не установлено.

8.6. Финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока по состоянию на 1 октября 2015 года из всех источников финансирования за весь период строительства составило 35 209,9 млн. рублей, из которых 30 613,9 млн. рублей или 61,23 % - бюджетные инвестиции, внесенные Российской Федерацией в уставный капитал ПАО «РусГидро» в соответствии с Указом № 1564, в том числе непосредственно в 2015 году: ТЭЦ в г. Советская Гавань - 3 223,7 млн. рублей, Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) - 2 048,6 млн. рублей, Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) - 6 774,9 млн. рублей, Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) – 9 317,0 млн. рублей.

Освоение капитальных вложений по Приоритетным проектам по состоянию на 1 октября 2015 года составило 19 377,7 млн. рублей (38,8 % общей суммы финансирования), в том числе непосредственно в 2015 году: ТЭЦ в г. Советская Гавань - 3 342,2 млн. рублей, Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь) – 3 777,7 млн. рублей, Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь) – 9 765,1 млн. рублей, Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь) – 531,7 млн. рублей.

8.7. В отчетном периоде платежи с ОБС производились Банком после предоставления Заказчиками обосновывающих документов, соответствующих целям строительства.

9. Предложения:


9.1. Направить информационное письмо Заместителю Председателя Правительства Российской Федерации – полномочному представителю Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе;

9.2. Направить отчет о результатах экспертно-аналитического мероприятия:

в Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации;

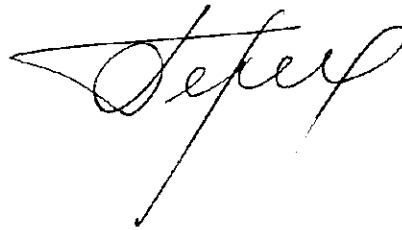
в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации.

Аудитор



В.Н.Богомолов

Аудитор



А.В.Перчян