

**Сведения об инвестиционных проектах, планируемых к реализации ОАО «РусГидро»,
на момент проведения публичного технологического и ценового аудита и сведения о результатах его проведения**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с указанием наименования объекта капитального строительства и цели реализации инвестиционного проекта (строительство, реконструкция, техническое перевооружение)	Наличие (отсутствие) разработанной проектной документации по объекту капитального строительства на момент проведения технологического и ценового аудита	Сметная стоимость (при наличии проектной документации) или предполагаемая (предельная) стоимость согласно заданию на проектирование объекта капитального строительства на момент проведения технологического и ценового аудита	Мощность планируемого к созданию объекта капитального строительства	Сметная стоимость объекта капитального строительства по результатам проведения технологического и ценового аудита	Мощность объекта капитального строительства по результатам проведения технологического и ценового аудита	Содержание результатов проведения технологического и ценового аудита, представленное проводившей его организацией
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Волжская ГЭС (Комплексная модернизация оборудования ОРУ-500 кВ под "ключ")	«Проектная документация комплексной модернизации оборудования ОРУ-500 кВ «под ключ»» разработана	3 825 137 930,00 рублей с НДС (в ценах 2 квартала 2014 года)	1500 МВт	3 555 715 776,48 рублей с НДС в ценах 2 квартала 2014 года (с учетом выявленных недоработок ПД часть необходимых затрат в представленном ИК ССР не отражена)	1500 МВт	Решение НП «НТС ЕЭС», протокол №17/14 от 04.12.2014: Одобрить с учётом высказанных замечаний представленное ООО «ЭФ-Инжиниринг» положительное заключение технического и ценового аудита инвестиционного проекта «Проектная документация комплексной модернизации оборудования ОРУ 500 кВ Волжской ГЭС».

2	Комплексная замена гидроагрегатов Воткинской ГЭС	«Проектная документация комплексной замены гидроагрегатов Воткинской ГЭС» разработана	21 330 000 960,00 рублей с НДС (в ценах 3 квартала 2014 года)	1150 МВт	21 327 915 520,00 рублей с НДС (в ценах 3 квартала 2014 года)	1150 МВт	Решение НП «НТС ЕЭС», протокол №7/14 от 12.11.2014: Одобрить с учётом высказанных замечаний представленное ООО «ЭФ-Инжиниринг» положительное заключение технического и ценового аудита инвестиционного проекта «Проектная документация комплексной замены гидроагрегатов Воткинской ГЭС».
3	Жигулевская ГЭС (Замена АТГ и ТГ с реконструкцией маслоприемников)	Проектная документация «Проект замены главных силовых трансформаторов и автотрансформаторов Жигулевской ГЭС» разработана	3 101 344 912,00 рублей с НДС (в ценах 2 квартала 2011 года)	3735 МВА	3 100 582 681,98 рублей с НДС (в ценах 2 квартала 2011 года)	3735 МВА	Решение НП «НТС ЕЭС», протокол №18/14 от 15.12.2014: Одобрить с учётом высказанных замечаний представленное ООО «ЭФ-ТЭК» положительное заключение технического и ценового аудита инвестиционного проекта «Проектная документация замены трансформаторов АТГ и ТГ с реконструкцией маслоприемников» Жигулевской ГЭС.
4	Замена гидротурбин ст. № 1, 2, 3, 4, гидрогенераторов ст. № 1, 2, 3, 4 Чиркейской ГЭС	Разработка проектной документации.	На замену ГА №1, 2, 3, 4 Чиркейской ГЭС в ПП ТПиР запланировано 5 152 200 016,00 рублей с НДС.	1000 МВт	По утвержденному плану-графику ТЦА Чиркейской ГЭС запланировано с 30.07.2015 по 15.12.2015 в соответствии с решением Совета директоров ОАО	ТЦА планируется провести в 2015 году	По утвержденному плану-графику ТЦА Чиркейской ГЭС запланировано с 30.07.2015 по 15.12.2015 в соответствии с решением Совета директоров ОАО «РусГидро» №195 от 28.03.2014

					«РусГидро» №195 от 28.03.2014		
5	Комплексная замена гидротурбин и гидрогенераторов Нижегородской ГЭС	проектная документация «Замена гидротурбин ст. № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 гидрогенераторов ст. № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 Нижегородской ГЭС» разработана	13 974 830 624,00 рублей с НДС	580 МВт	В соответствии с решением Совета директоров ОАО «РусГидро» №195 от 28.03.2014 ТЦА проводится до 30.05.2015	Проведение ТЦА до 30.05.2015	По утвержденному плану-графику ТЦА проведение ТЦА Нижегородской ГЭС запланировано до 30.05.2015.
6.	Усть-Среднеканская ГЭС на реке Колыма	Проектная документация на вариант ввода Усть-Среднеканской ГЭС с установленной мощностью 310,5 МВт не разработана	Стоимость этапа за пределами первого пускового комплекса, с вводом гидроагрегата №3 установленной мощностью 142,5 МВт- 1749,79 млн. руб. в ценах СНБ 2001г., 17 076,03 млн. руб. в ценах III квартала 2014 года с НДС.	Установленная мощность 310.5 МВт	Стоимость этапа за пределами первого пускового комплекса, с вводом гидроагрегата №3 установленной мощностью 142,5 МВт- 1 749,71 млн. руб. в ценах СНБ 2001г., 17 075,3 млн. руб. в ценах III квартала с НДС.	310,5 МВт	Материалы рассмотрены на НТС ЕЭС - 13.02.2015 , протокол утвержден.20.02.2015. Решение: 1.Отметить целесообразность завершения строительства Усть-Среднеканской ГЭС в объёме исходного проекта в составе четырёх гидроагрегатов общей установленной мощностью 570 МВт. Завершение строительства Усть-Среднеканской ГЭС в проектных параметрах обеспечит: - энергетическую безопасность региона; - надёжный аварийный резерв в энергосистеме Магаданской области; - рабочие места для местного населения.

							2. Одобрить с учётом высказанных замечаний представленное ООО «Пеуру Рус» положительное заключение технического и ценового аудита инвестиционного проекта завершения строительства Усть-Среднеканской ГЭС в объёме исходного проекта. Результат положительный.
7.	Гоцатлинская ГЭС	Проектная документация разработана	Стоимость строительства 1,861 млрд. руб. (в ценах 2001 года)	Установленная мощность 100 МВт	11,45953 млрд. руб. в текущих ценах без НДС (по ССР по состоянию на 01.01.2014)	100 МВт.	<p>Материалы рассмотрены на НТС ЕЭС - 02.03.2015 Протокол от 04.03.2015. Решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> Отметить важность разработки инвестиционного проекта Гоцатлинской ГЭС с проектной мощностью 100 Мвт. Одобрить с учетом высказанных замечаний представленное ООО «ЭФ-ТЭК» положительное заключение технического и ценового аудита инвестиционного проекта завершения строительства Гоцатлинской ГЭС в объеме исходного проекта. Рекомендовать ОАО «Ленгидропроект» учесть предложения и замечания, представленные ООО «ЭФ-ТЭК» на следующих стадиях реализации инвестиционного проекта Гоцатлинской ГЭС.

8.	Зарагижская МГЭС (КББ)	Проектная документация разработана	Стоимость строительства 4,01 млрд. руб. (с НДС)	Установленная мощность 30,6 МВт	По ССР 2014 года 3,39904 млрд. руб. в текущих ценах без НДС	30,6 МВт	<p>Материалы рассмотрены на НТС ЕЭС - 02.03.2015 Протокол от 04.03.2015. Решение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Отметить важность разработки инвестиционного проекта Зарагижской МГЭС с проектной мощностью 30,6 Мвт, являющейся третьей ступенью каскада Нижне-Черекских ГЭС. 2. Одобрить с учетом высказанных замечаний представленное ООО «ЭФ-ТЭК» положительное заключение технического и ценового аудита инвестиционного проекта завершения строительства Зарагижской МГЭС в объеме исходного проекта. 3. Рекомендовать ОАО «Институт Гидропроект» рассмотреть замечания, представленные ООО «ЭФ-ТЭК» а так же мнение эксперта по технологической части отчета на следующих стадиях реализации инвестиционного проекта Зарагижской МГЭС.
9.	Гилуйская ГЭС в Амурской области	-	-	-	-	-	<p>В связи с принятием решения о предварительной разработке ТЭО проекта вместо разработки проектной документации, отсутствует предмет для проведения публичного</p>

							технологического и ценового аудита. Пояснительная записка прилагается.
10.	Нижне-Зейская ГЭС в Амурской области	-	-	-	-	-	В связи с принятием решения о предварительной разработке ТЭО проекта вместо разработки проектной документации, отсутствует предмет для проведения публичного технологического и ценового аудита. Пояснительная записка прилагается.
11.	Нижне-Ниманская ГЭС в Хабаровском крае	-	-	-	-	-	В связи с принятием решения о предварительной разработке ТЭО проекта вместо разработки проектной документации, отсутствует предмет для проведения публичного технологического и ценового аудита. Пояснительная записка прилагается.
12.	Селемджинская ГЭС в Амурской области	-	-	-	-	-	В связи с принятием решения о предварительной разработке ТЭО проекта вместо разработки проектной документации, отсутствует предмет для проведения публичного технологического и ценового аудита. Пояснительная записка прилагается.