Приложение 3
к Бизнес-плану ОАО "РусГидро" на 2015-2019 годы

Инвестиционная программа ОАО "РусГидро" на 2015-2019 годы[1],

сформирована на основании инвестиционной программы ОАО "РусГидро", утвержденной Минэнерго России (Приказ от 26.02.2015 №93),
с учетом оптимизации во исполнение поручений Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича от 30.12.2014 № АД-П9-220пр (пункт 6), от 13.01.2015 № АД-П9-52 (пункт 8) и от 30.01.2015 № АД-П9-25пр (пункт 5),
одобренной на совещании в Правительстве РФ 04.03.2015, а также с учетом норм постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 №132,
утверждена решением Совета директоров ОАО "РусГидро" (протокол от 30.04.2015 "214) в составе Бизнес-плана ОАО "РусГидро" на 2015-2019 годы.

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства**	Остаточная стоимость строительства** на 01.01.2015	Факт финансирования 2014 года	Ввод мощностей						Объем финансирования					
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого 2015-2019 годы	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого 2015-2019 годы
		С/П *	МВт / Гкал/ч			млн рублей	млн рублей	млн рублей	МВт / Гкал/ч	МВт / Гкал/ч	МВт / Гкал/ч	МВт / Гкал/ч	МВт / Гкал/ч	МВт / Гкал/ч	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**							**34 525,33**	**55,50**	**62,00**	**74,00**	**91,00**	**63,50**	**346,00**	**30 750,58**	**44 042,06**	**44 219,10**	**45 508,94**	**42 107,67**	**206 628,36**
2.	**Комплексное восстановление СШГЭС**	**С**		**2009**	**2015**	**40 981,04**	**3 166,99**	**2 256,33**							**1 965,06**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1 965,06**
	в том числе: Реконструкция ОРУ 500 кВ			2011	2015	4 600,00	517,29	**245,72**							453,25	-	**-**	**-**	**-**	**453,25**
3.	**Приоритетные проекты ДВ**							**12 727,71**	**120 МВт/ 188 Гкал/ч**	**313.48 МВт/ 669.6 Гкал/ч**	**120 МВт 18.2 Гкал/ч**			**553,48 МВт/ 875,8 Гкал/ч**	**27 939,82**	**28 046,43**	**16 054,26**	**-**	**-**	**72 040,51**
3.1.	Строительство ТЭЦ в г.Советская Гавань[1]	С	120.00 МВт / 200,00 Гкал/ч	2010	2016	18 591,12	13 556,66	5 034,23		120 МВт/ 200 Гкал/ч				**120 МВт/ 200 Гкал/ч**	4 507,38	9 049,27	-	-	-	**13 556,66**
3.2.	Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)[1]	С	120.00 МВт / 18,20 Гкал/ч	2011	2017	34 753,29	34 530,08	222,50		-	120 МВт 18.2 Гкал/ч			**120 МВт/ 18.2 Гкал/ч**	9 462,51	9 013,32	16 054,26			**34 530,08**
3.3.	Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)[1]	С	193.48 МВт / 469,60 Гкал/ч	2011	2016	26 192,72	19 138,27	6 443,22	-	193,48 МВт 469,6 Гкал/ч				**193,48 МВт 469,6 Гкал/ч**	9 907,18	9 231,09	-	-	-	**19 138,27**
3.4.	Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ[1]	С	120.00 МВт / 188,00 Гкал/ч	2011	2015	7 283,94	4 815,51	1 027,76	120 МВт/ 188 Гкал/ч					**120 МВт/ 188 Гкал/ч**	4 062,75	752,76	-	-	-	**4 815,51**
4.	**Новое строительство**							**3 649,74**	**140,00**	**-**	**-**	**-**	**-**	**140,00**	**3 981,93**	**538,00**	**58,00**	**58,00**	**58,00**	**4 693,93**
4.1.	**Строящиеся объекты**							**3 649,74**	**140,00**	**-**	**-**	**-**	**-**	**140,00**	**3 461,93**	**58,00**	**58,00**	**58,00**	**58,00**	**3 693,93**
4.1.1.	Зеленчукская ГЭС-ГАЭС	С	140 МВт	2009	2015	12 428,80	4 911,93	3 649,74	140,00	-	-	-	-	**140,00**	3 461,93	58,00	58,00	58,00	58,00	**3 693,93**
4.1.1.1.	в том числе ПТП[2]	-	-	-	-	1 450,00	1 450,00	-	-	-	-	-	-	**-**	-	58,00	58,00	58,00	58,00	**232,00**
4.3.	**Объекты на стадии проектирования**							**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**520,00**	**480,00**	**-**	**-**	**-**	**1 000,00**
4.3.1.	Технико-экономическое обоснование проектов противопаводковых ГЭС на Дальнем Востоке	П		-	-	-		-						**-**	520,00	480,00	-	-	-	**1 000,00**
5.	**Прочие**							**1 031,74**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**577,66**	**550,52**	**600,00**	**1 811,08**	**-**	**3 539,26**
5.1.	Достройка Саяно-Шушенского гидроэнергокомплекса	С		2001	2018	4 766,67	3 329,45	49,45						**-**	367,85	550,52	600,00	1 811,08	-	**3 329,45**
5.2.	Строительство моста в нижнем бьефе Ирганайской ГЭС	С		2014	2015	123,56	122,42	1,14						**-**	122,42	-	-	-	-	**122,42**
5.3	Достройка Каскада Нижне-Черекских ГЭС	С	125 МВт	2012	2015	175,20	18,03	63,89							14,10	-	-	-	-	**14,10**
5.4	Бурейская ГЭС	С	2010	1983	2015	79 694,76	73,29	917,26							73,29	-	-	-	-	**73,29**
	ИТОГО Инвестиционная программа с учетом приоритетных проектов ДВ							**54 190,85**	**315.5 МВт/ 188 Гкал/ч**	**375,48 МВт/ 669.6 Гкал/ч**	**194 МВт/ 18,2 Гкал/ч**	**91 МВт**	**63,5 МВт**	**1039,48 МВт/ 875,8 Гкал/ч**	**65 215,05**	**73 177,02**	**60 931,36**	**47 378,02**	**42 165,67**	**288 867,12**
	в том числе ПТП							**-**							**-**	**58,00**	**58,00**	**58,00**	**58,00**	**232,00**
	Справочно:																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы														**1 796,88**	**5 555,48**	**7 806,06**	**7 422,95**	**6 537,34**	**29 118,71**

* С - строительство, П - проектирование.
** Стоимость указана в ценах соответствующих лет (с НДС)
** - Согласно проектной документации в в ценах соответствующих лет (с НДС) с учетом предложений ОАО «РусГидро» в части снижения стоимости строительства во исполнение поручения И.И. Шувалова от 15.08.2011 № ИШ-П13-5809 по снижению затрат

[1] - Перечень ДЗО/ВЗО ОАО "РусГидро", осуществляющих инвестиции в форме капитальных вложений:

ЗАО "ТЭЦ в г. Советская Гавань", ЗАО "Сахалинская ГРЭС-2", ЗАО "Якутская ГРЭС-2", ЗАО "Благовещенская ТЭЦ". Включены в состав инвестиционной программы в соответствии с условиями п.2.2.4 и п.2.4.4. Соглашения о предоставлении бюджетных инвестиций на финансирование строительства объектов электроэнергетики на территории Дальнего Востока от 14.12.2012 № С-718-ФБ/Д07

2 - Величина платы за технологическое присоединение строящихся ГЭС будет определена в установленном порядке после заключения договора о технологическом присоединении.