

ОТЧЕТ Департамента по тарифам Новосибирской области
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

за _____ 2017 г.

о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием

Акционерным обществом "Региональные Электрические сети"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения**

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу
приказы МЖКХиЭ НСО от 16.05.2017 № 120 _____ приказы ДТ НСО от 30.12.2016 № 560-ЭЭ и от 30.12.2016 № 562-ЭЭ

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программой, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, ² %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС				Выводы, принятые меры/перечень необходимых для принятия мер	
			план	факт		остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год I - IV кв.)		остаток профинансировать по результатам отчетного периода ⁴		
							план ³	факт ⁴			план ³
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	2	3	4	5	6	7	8	9	10	1) В соответствии с целями финансирования по объектам строительства, видам и перечням работ – Да 2) В соответствии с объемами финансирования - Нет (< на 354 260,0 тыс. руб.); По источникам финансирования: Амортизационные отчисления - < на 221 865,3 тыс. руб. Плата за технологическое присоединение – < 132 392,8 тыс. руб. 3) Объем недофинансирования мероприятий Инвестиционной программы по итогам 2016 года будет направлен на снижение недополученного дохода АО «РЭС», образованного в связи с досрочным прекращением регулирования тарифов методом доходности инвестированного капитала в 2016 году при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год с целью снижения финансовой нагрузки на потребителя (в части процентов по кредитам). 4) Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на 2017 год пересматривалась, объем финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) увеличился на величину недофинансированных в 2016 году мероприятий, рекомендуется проведение корректировки инвестиционной программы на 2018 год с включением объема финансирования не выполненных мероприятий по итогам 2017 года.
0.1	Технологическое присоединение, всего					15 882,77	6 076,91	1 392,64	1 038,38	5 038,53	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего					3 154,12	2 069,62	443,23	305,76	1 763,86	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего					11 145,99	3 102,00	794,33	611,52	2 490,48	
0.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего					-	-	-	-	-	
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего					-	-	-	-	-	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего					-	-	-	-	-	
1	Новосибирская область										
1.1.	Технологическое присоединение, всего, в том числе:					3 154,12	2 069,62	443,23	305,76	1 763,86	
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:					1 828,80	1 596,62	382,85	245,04	1 825,69	

1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2016-2021	2021	Частичный ввод 2017	11%	729,09	672,72	131,37	83,20	589,52	
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	2016-2021	2021	Частичный ввод 2017	55%	71,12	62,42	12,46	31,75	30,68	
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:				20%	1 028,59	861,47	239,02	130,10	731,38	
1.1.1.3	Строительство электрических сетей для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт (плата за единицу максимальной мощности/СТС)	2017-2021	2021	Частичный ввод 2017	52%	278,91	261,22	89,45	116,98	144,24	
1.1.1.3	Строительство электрических сетей для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт (плата по индивидуальному проекту/в соответствии с разделом 2 методических указаний по расчету платы)	2017-2021	2021	Частичный ввод 2017	2%	93,38	74,68	3,87	7,09	67,60	
1.1.1.3	Кабельная ЛЭП-10 кВ с секции Т-1 РУ-10 кВ ТП-640 до границ участка заявителя	2016-2017	2017	2017	100%	0,18	0,14	0,14	0,13	0,01	
1.1.1.3	Кабельные линии 10 кВ от существующей ЛЭП-6/10 кВ РП-1519 (яч.6) – ТП-1514 (яч.1) (инв. №35011) до границ земельного участка Заявителя и кабельная линия 10 кВ от РУ-6 кВ ТП-1514 (яч.6) (инв. №33983) до границ земельного участка Заявителя	2016-2017	2017	2017	100%	3,15	3,20	3,20	3,04	0,16	
1.1.1.3	Установка ТП-10/0,4 кВ прокладка КЛ 10 кВ от ЛЭП 10 кВ ф.7 ПС 110 кВ Юрьевская для заявителя СибСтройСервис ООО	2016-2017	2017	Не наступил	100%	0,86	0,86	0,86	0,80	0,07	
1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ от ЛЭП-10 кВ Ф2 ТПС Гусиный Брод	2017-2017	2017	Не наступил	0%	1,33	1,37	1,37	-	1,37	
1.1.1.3	ЭКПП в границах участка заявителя, кабельные ЛЭП-10 кВ от ЛЭП-10 кВ РУ-10 кВ ТП-2100 (яч.5) - РУ-10 кВ ТП-2004 (яч.4) и от ЛЭП-10 кВ РУ-10 кВ ТП-2100 (яч.2) - РУ-10 кВ ТП-2017 (яч.4) с использованием существующих кабельных ЛЭП-10 кВ между указанными ТП (инв. номер 33522)	2017-2017	2017	2017	100%	1,86	1,92	1,92	1,86	0,05	
1.1.1.3	ЛЭП-10 кВ, проложенная с 1-ой секции шин ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Челюскинская (яч.№11) до границ участка заявителя, с использованием кабеля 10 кВ, проложенного Заявителем с 1 секции шин РП-980 (яч.№9) (инвентарный номер 33668)	2016-2017	2017	2017	97%	6,76	0,21	0,21	-	0,21	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.1.3	Строительство ЛЭП-10 кВ, ТП 10/20 кВ, ЛЭП-20 кВ для заявителя УК ПШП	2016-2016	2016	2016	51%	110,68	-	-	-	-	
1.1.1.3	Реконструкция ПС 110/10 кВ Искитимская	2011-2021	2021	Не наступил	0%	105,24	92,05	-	0,19	91,86	
1.1.1.3	Строительство отпавных ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ С-7, С-14 до границ участка заявителя	2016-2018	2018	Не наступил	0%	425,16	425,21	137,99	-	425,21	
1.1.1.3	Технологическое присоединение «Логистического комплекса», расположенного по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Криводановский сельсовет»	2019-2020	2020	Не наступил	0%	0,59	0,60	-	-	0,60	
1.1.1.3	ЛЭП-10 кВ от ЛЭП-10 кВ РП-19 яч.8 до КТПН-3066, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-3	2015-2016	2016	Не наступил	0%	0,50	-	-	-	-	
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:					1 325,32	473,00	60,38	60,72	419,40	
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:					642,72	6,20	6,19	4,02	9,30	
1.1.4.1	Строительство ВЛ-110 кВ Восточная - Мостовая с заходом на ПС Камышинская	2011-2018	2018	Не наступил	101%	344,63	6,19	6,18	4,03	2,16	
1.1.4.1	Строительство ПС 110/10 кВ с.Морозово Искитимского района	2011-2017	2017	2017	100%	298,08	0,01	0,01	0,01	0,01	
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:					682,60	466,80	54,20	56,70	410,10	
1.1.4.2	Реконструкция ВЛ на участке отпавная опора - ПС 110 кВ Академическая ВЛ 110 кВ Научная - Заречная с отпайками I, II цепи (Ю-3, Ю-4)	2017-2018	2018	Не наступил	0%	3,46	3,46	-	-	3,46	
1.1.4.2	Программа по приобретению и переменеию трансформаторов	2011-2021	2021	Частичный ввод 2012, 2014, 2015, 2017	45%	679,14	463,34	54,20	56,70	406,65	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:					11 145,99	3 102,00	794,33	611,52	2 490,48	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:					6 222,09	1 145,29	238,27	205,48	939,81	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:					6 222,09	1 145,29	238,27	205,48	939,81	
1.2.1.1	ПС-110 Вертовская	2011-2019	2019	Не наступил	88%	712,82	160,54	71,95	67,17	93,37	
1.2.1.1	ПС-110 Северная	2012-2019	2019	Не наступил	88%	427,84	88,90	32,91	22,83	66,07	
1.2.1.1	ПС-110 Кировская	2008-2016	2016	2016	100%	347,61	0,02	0,02	-	0,02	
1.2.1.1	ПС-110 Центральная	2012-2022	2022	Частичный ввод 2015	51%	600,68	219,67	2,45	1,07	218,60	
1.2.1.1	ПС-110 Театральная	2008-2017	2017	2017	100%	645,41	12,09	12,09	10,14	1,95	
1.2.1.1	ПС-110 Толмачевская	2011-2017	2017	2017	100%	290,23	-	-	-	-	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.2.1.1	ПС-110 Заречная	2013-2020	2020	Не наступил	3%	179,29	174,00	0,69	0,05	173,95	
1.2.1.1	ПС-35 Барлак	2017-2020	2020	Не наступил	0%	221,75	221,75	0,14	-	221,75	
1.2.1.1	Замена выключателей 110 кВ ПС Ордынская	2016-2017	2017	2017	148%	6,78	3,42	3,42	0,51	2,91	
1.2.1.1	КРУН 10 кВ ПС Мирная	2016-2017	2017	2017	103%	14,12	0,01	0,01	0,64	0,62	
1.2.1.1	ПС-110 Баганская	2017-2021	2021	Не наступил	0%	150,60	145,29	-	-	145,29	
1.2.1.1	Замена АВ ПС Барышевская	2013-2017	2017	Не наступил	87%	7,39	0,99	0,99	-	0,99	
1.2.1.1	Замена АВ ПС Текстильная	2014-2017	2017	2017	106%	15,93	0,04	0,04	-	0,04	
1.2.1.1	Замена АВ ПС Венгерово	2017-2018	2018	Частичный ввод 2017	61%	15,41	15,41	15,33	0,38	15,03	
1.2.1.1	Замена осциллографов и устройств ОМП на регистраторы аварийных событий "Черный Ящик"	2014-2017	2017	Частичный ввод 2017	102%	5,95	4,87	4,87	3,87	1,00	
1.2.1.1	Монтаж быстродействующих защит КРУ 10 кВ	2016-2017	2017	Частичный ввод 2017	109%	32,29	24,23	24,23	23,46	0,78	
1.2.1.1	Организация УРОВ на ПС 110 кВ Сокол	2017-2018	2018	Не наступил	123%	4,93	4,93	-	3,24	1,69	
1.2.1.1	СОТИ (основные и резервные каналы связи)	2011-2017	2017	Частичный ввод 2012-2017	100%	351,93	14,87	14,87	16,77	1,90	
1.2.1.1	Создание системы интеллектуальной сети, включая систему телеуправления SCADA	2013-2017	2017	Частичный ввод 2014-2017	101%	1 443,25	8,57	8,57	5,91	2,66	
1.2.1.1	Выполнение предписаний РТН	2014-2017	2017	Частичный ввод 2012-2017	167%	127,41	44,42	44,42	37,91	6,50	
1.2.1.1	АМИ (проект системы дистанционного учета)	2011-2017	2017	Частичный ввод 2012, 2015-2017	102%	620,47	1,26	1,26	11,53	10,27	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:					58,15	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:					4 465,02	1 583,91	537,16	402,84	1 181,07	
1.2.2.1	ВЛ-110 кВ Ю-8	2011-2016	2016	2016	100%	201,05	0,04	0,04	-	0,04	
1.2.2.1	ВЛ-110 кВ К-78	2007-2015	2015	2015	100%	503,98	-	-	-	-	
1.2.2.1	ВЛ-110 кВ К-19/20	2010-2015	2015	2015	100%	711,61	-	-	-	-	
1.2.2.1	Программа повышения надежности в сетях 10-0,4 кВ	2014-2021	2021	Частичный ввод 2012-2017	6%	680,84	291,45	46,16	24,16	267,30	
1.2.2.1	Реконструкция ПА на ПС и сетях	2014-2019	2019	Частичный ввод 2012, 2014	69%	116,39	66,31	32,67	13,29	53,01	
1.2.2.1	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в г. Новосибирске	2012-2021	2021	Частичный ввод 2012-2017	40%	1 158,94	649,21	274,81	208,14	441,07	
1.2.2.1	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ на территории области	2013-2021	2021	Частичный ввод 2013-2017	29%	1 019,32	504,00	110,58	81,26	422,75	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:					458,88	372,80	18,90	3,20	369,60	
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе»					458,88	372,80	18,90	3,20	369,60	
1.2.3.1	Комплексная программа мероприятий по работе с потерями электрической энергии в	2017-2021	2021	Частичный ввод 2017	7%	458,88	372,80	18,90	3,20	369,60	
1.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:					1 271,77	657,42	92,31	48,39	609,03	
1.4	Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ на территории области	2014-2021	2021	Частичный ввод 2012-2017	25%	562,82	444,62	60,58	24,50	420,11	

№ №	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.4	Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в г. Новосибирске	2012-2021	2021	Частичный ввод 2012-2017	52%	482,65	205,88	24,81	14,67	191,21	
1.4	Обеспечение электроснабжения социально-значимых объектов в г. Новосибирске и Новосибирской области	2013-2017	2017	Частичный ввод 2012-2017	105%	23,97	6,57	6,57	5,28	1,29	
1.4	Повышение пожаробезопасности электрических сетей	2014-2017	2017	Частичный ввод 2012-2017	106%	19,32	0,35	0,35	3,91	3,56	
1.4	Программа антитеррористической защищенности объектов	2012-2016	2016	2016	100%	58,15	-	-	-	-	
1.4	Строительство зданий производственного назначения	2013-2017	2017	Частичный ввод 2015-2017	100%	124,86	0,00	0,00	0,02	0,02	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:				37%	310,89	247,87	62,77	72,71	175,16	
1.6	Реконструкция систем внутреннего и наружного освещения на основе	2012-2016	2016	2016	100%	45,61	-	-	-	-	
1.6	Административное здание Южного РЭС (Чехова 92)	2017-2018	2018	Не наступил	49%	1,16	1,16	1,16	0,42	0,74	
1.6	Прочие		2016	2016	100%	4,73	-	-	0,04	0,04	
1.6	Программа замены приборного парка и средств малой механизации и ортехники	2016-2020	2020	Частичный ввод 2016-2017	67%	37,25	28,36	10,15	14,85	13,51	
1.6	Программа по замене транспорта	2017-2020	2020	Частичный ввод 2017	25%	211,89	210,42	46,06	51,30	159,12	
1.6	Приобретение объектов электрических сетей	2016-2020	2020	Частичный ввод 2016-2017	218%	3,25	2,86	2,29	5,95	3,10	
1.6	Приобретение земельных участков	2016-2020	2020	Частичный ввод 2016-2017	24%	7,00	5,07	3,11	0,15	4,92	

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³	Факт ²	млн. руб. без НДС	%	
	I	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	1 393	1 038	-354	- 25	Отклонение по финансированию по причине изменения графика производства работ.
A	Собственные средства, в т.ч.:	1 393	1 038	-354	- 25	Отклонение по финансированию по причине изменения графика производства работ.
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	0	0	0	-	
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду	0	0	0	-	
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	0	0	0	-	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое			0	-	Денежные средства, поступающие по договорам тех.присоединения, направляемые на
A.1.1.1.2	за счет тарифа на передачу электрической			0	-	
A.2	Амортизационные отчисления	1 010	788	-222	- 22	Отклонение по финансированию по причине изменения графика производства работ.
A.3	Прочие собственные средства	383	250	-132	- 35	

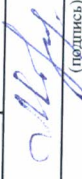
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
A.3.1	Возврат НДС				0	-					
A.3.2.	Средства от доп. эмиссии акций				0	-					
A.3.3.	Поступления по плате за технологическое присоединение	383	250	-132	-	35					
...											
Б	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	-						
Б.1	Кредиты			0	-						
Б.2	Займы			0	-						
Б.3	Прочие привлеченные средства			0	-						
Б.3.1	Наименование источника			0	-						
...				0	-						
В	Бюджетное финансирование			0	-						
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:			0	-						
Г.1	Лизинг			0	-						
	Справочно:			0	-						
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵	0	0	0	-						
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵			0	-						

В качестве прочих собственных средств отражены следующие источники финансирования инвестиционной программы в рамках осуществления деятельности по технологическому присоединению:

- поступления по договорам технологического присоединения;
- выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению, включенные в состав тарифов на передачу электрической энергии;
- прочие доходы по технологическому присоединению.

Отклонение по финансированию по причине изменения графика производства работ.

Руководитель/Заместитель Руководителя
органа государственного контроля (надзора)


(подпись)
28.03.2018
(дата подписания)

Е.Г. Марунченко
(инициалы, фамилия)

Меленчук А.А.

- 1 Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора)
- 2 Нарастающим итогом за год.
- 3 В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
- 4 В ценах отчетного года.
- 5 При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.