



ПРИКАЗ № 72/3-02

г. Кызыл

от « 1 » октября 2015 г.

Об утверждении инвестиционной программы
ОАО «Тываэнерго» на 2015 год

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу ОАО «Тываэнерго» на 2015 год с основными характеристиками.

Министр



Р.В. Кажин-оол

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ОАО "Тывазерго" на 2015 год

Согласовано
И.о. управляющего/директора
первого заместителя генерального директора ОАО "Тывазерго"
« 15 » 2015 года
М.П.



Утверждено
Министр топлива и энергетики
Республики Тыва
Р.В. Кажин-оол
« 15 » 2015 года
М.П.

№ №	Наименование объекта *	Технические характеристики реконструируемых объектов											Плановый объем финансирования, млн. руб. **					Технические характеристики созданных объектов												
		подстанции				линии электропередачи							иные объекты	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	подстанции				линии электропередачи							иные объекты
		год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет							количество и марка силовых трансформаторов	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км					
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35						
1	ВСЕГО	***	***	***	27,52	***	***	***	***	36,34	***	66,17	4,27	16,92	34,74	10,25	***	***	***	88,04	***	***	***	***	211,24	***				
	<i>в т.ч. по филиалам</i>	Тывазерго			27,52					36,34		66,17	4,27	16,92	34,74	10,25				88,04					211,24					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	***	***	***	27,52	***	***	***	***	36,34	***	15,10	2,11	1,83	2,43	8,73	***	***	***	32,73	***	***	***	***	36,34	***				
1.1.	Технологическое присоединение, в том числе:	***	***	***	1,22	***	***	***	***	0,96	***	2,58		0,96	1,55	0,08	***	***	***	0,73	***	***	***	***	0,96	***				
1.1.1.	Технологическое присоединение льготных групп потребителей	***	***	***	1,22	***	***	***	***	0,96	***	2,58		0,96	1,55	0,08	***	***	***	0,73	***	***	***	***	0,96	***				
1.1.2.	Прочее технологическое присоединение	***	***	***		***	***	***	***		***						***	***	***		***	***	***	***		***				
1.2.	Прочие проекты	***	***	***	26,30	***	***	***	***	35,38	***	12,52	2,11	0,87	0,87	8,66	***	***	***	32,00	***	***	***	***	35,38	***				
2	Новое строительство	***	***	***		***	***	***	***		***	51,07	2,16	15,09	32,31	1,52	***	***	***	55,31	***	***	***	***	174,91	***				
2.1.	Технологическое присоединение, в том числе:	***	***	***		***	***	***	***		***	49,62	0,70	15,09	32,31	1,52	***	***	***	55,31	***	***	***	***	174,91	***				
2.1.1.	Технологическое присоединение льготных групп потребителей	***	***	***		***	***	***	***		***	23,03		7,96	14,35	0,72	***	***	***	21,76	***	***	***	***	150,93	***				
2.1.2.	Прочее технологическое присоединение	***	***	***		***	***	***	***		***	26,59	0,70	7,13	17,96	0,80	***	***	***	33,55	***	***	***	***	23,98	***				
2.2.	Прочие проекты	***	***	***		***	***	***	***		***	1,45	1,45			***	***	***			***	***	***	***		***				
1	Техническое перевооружение и реконструкция	**	**	**	27,52	**	**	**	**	36,34	**	15,10	2,11	1,83	2,43	8,73	**	**	**	32,73	**	**	**	**	36,34	**				
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	**	**	**	1,22	**	**	**	**	34,40	**	2,88		1,25	1,55	0,08	**	**	**	0,73	**	**	**	**	34,40	**				
1	Реконструкция ВЛ, КЛ 10-0.4 кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (327-1/15 от 25.07.2013; 1666-2/15 от 19.11.2013 г. и т.д.)	Тывазерго				1 973	15	дер.	A-16, A-25, A-35,	0,96		2,07		0,77	1,24	0,06				2 015	25	ж/б	СИП-2	0,96						
2	Реконструкция ТП 10/0.4 кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (718-3/15 от 22.04.2014; 569-1/15 от 31.03.2014 и т.д.)	Тывазерго	1 973	25	ТМ 6 шт.	1,22						0,51		0,19	0,31	0,02	2 015	25	6	0,73										
3	Реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИПг Кызыл	Тывазерго				1 970	25	дер.	A-16, A-25, A-35,	33,44		0,29		0,29						2 020	25	ж/б	СИП-2, СИП-3	33,44						
4	Модернизация комплексов учета электроэнергии (0,4 кВ)	Тывазерго																							Установка приборов учета АИИС КУЭ на опорах на вводах в индивидуальные жилые дома, головных приборов учета и устройств сбора и передачи информации на ТП. Количество приборов учета: 2019 г. - 597 шт., 2020 г. - 599 шт.					
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	**	**	**		**	**	**	**		**						**	**	**	**	**	**	**	**	**					
1.3	Создание систем телемеханики и связи	**	**	**		**	**	**	**		0,10	0,10					**	**	**	**	**	**	**	**	**					
1	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 35/10 кВ «Эрзин», ПС 110/35/10 кВ Городская	Тывазерго									телемех., цифров. каналы отсутствуют														выполнены работы: 2013-2013 г. - ПИР; 2014 г. - СМР; 2015 г. - ввод НЭС ввод 2014-2015 г. Система телемеханики должна обеспечивать: 1. своевременный и качественный сбор телеинформации; 2. сбор сигналов с датчиков и измерительных преобразователей в необходимом объеме; 3. своевременный обмен данными с центрами сбора технологической информации; 4. суммарное время передачи информации телеинформации (телеизмерения, телесигнализация) и команд телеуправления с энергообъектов, находящихся в управлении РДУ, не должно превышать 1 (одной) секунды. Допускается при использовании спутниковых каналов связи увеличение времени передачи информации до 2 (двух) секунд; 5. вероятность появления ошибки телеметрической информации должна соответствовать первой категории					

№ №	Наименование объекта *	Технические характеристики реконструируемых объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб. **					Технические характеристики созданных объектов											
		линии электропередачи										иные объекты	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	линии электропередачи										иные объекты
		подстанции	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км							год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км		
2	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 110/10 кВ «Южная», «Западная»	Тывазнерго										телемех., цифров. каналы отсутствуют													выполнены работы. 2013 г. - ПИР на ПС Южная, Западная, в 2014 г. - СМР на ПС Южная, 2016 г. - СМР на ПС Западная Ввод 2016 г. - ПС Западная Система телемеханики должна обеспечивать: 1. своевременный и качественный сбор телеинформации; 2. сбор сигналов с датчиков и измерительных преобразователей в необходимом объеме; 3. своевременный обмен данными с центрами сбора технологической информации; 4. суммарное время передачи информации телеинформации (телеизмерения, телесигнализации) и команд телеуправления с энергообъектов, находящихся в управлении РДУ, не должно превышать 1 (одной) секунды. Допускается при использовании спутниковых каналов связи увеличение времени передачи информации до 2 (двух) секунд; 5. вероятность появления ошибки			
3	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 110/35/10 кВ «Шагонар», «Арыг-Узуу»	Тывазнерго										телемех., цифров. каналы отсутствуют	0.10	0.10											в 2013 г. - осуществляется разработка ПИР на ПС Шагонар, Арыг-Узуу; Запланированы СМР в 2017 г. - на ПС Шагонар, Арыг-Узуу. Ввод 2017 г. Система телемеханики должна обеспечивать: 1. своевременный и качественный сбор телеинформации; 2. сбор сигналов с датчиков и измерительных преобразователей в необходимом объеме; 3. своевременный обмен данными с центрами сбора технологической информации; 4. суммарное время передачи информации телеинформации (телеизмерения, телесигнализации) и команд телеуправления с энергообъектов, находящихся в управлении РДУ, не должно превышать 1 (одной) секунды. Допускается при использовании спутниковых каналов связи увеличение времени передачи информации до 2 (двух) секунд; 5. вероятность появления ошибки			
1,4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	**	**	**	**		**	**	**	**	**	**						**	**	**	**	**	**	**	**			
1,5	Прочее техническое перевооружение и реконструкция	**	**	**	**	26,30	**	**	**	**	1,94	**	12,12	2,01	0,58	0,87	8,66	**	**	**	32,00	**	**	**	1,94	**		
1	Реконструкция системы оперативного постоянного тока на ПС 110/10 кВ "Кирпичный завод" (замена АБ, ЗПУ, ЩПТ)	Тывазнерго										Аккумуляторная батарея СК-8, Щит пост. Тока (АЩПТ), Зарядно-подзарядный агрегат ВА3П 380-220-40-80	0.46		0.46					2 014		35				Аккумуляторная батарея 8БП(GrE)-200, Щит пост. тока с защитными автоматами, Зарядно-подзарядный агрегат УЗП 220-50.		
2	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с установкой доп. силового трансформатора 16 МВА	Тывазнерго	1 970	20	1Т ТДН - 10000/100, 2Т ТДН - 10000/100, 3Т ТМТН - 6300/100, 3шт.	26,30								2.01	2.01					2 016	35	1Т ТДН - 16000/100, 1шт.	16,00					
3	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Городская" замена силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА, монтаж высоковольтных вводов на ПС "Городская"	Тывазнерго	1 970	20	1Т ТДН - 10000/100, 2Т ТДН - 10000/100, 3Т ТМТН - 10000/100, 4Т ТМТН - 10000/100, 4 шт.									0.89		0.77				2 016	35	1Т ТДН - 16000/100, 1шт.	16,00					
4	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Кызыльская ОС", "Арыг-Узуу", "Хову-Аксы" (реконструкция вводов)	Тывазнерго										рек-ия вводов БМТ-15.110.630, ГБМТ-15.110.630														ввод 2016 г. BRIT-R-90-110-550/750 KH 1 9 003-RY; BRIT-R-90-110-550/800 KH 1 9 002-RY		
5	Замена КЛ 10кВ в г. Кызыле 2014 год	Тывазнерго					1 974	30	-	ААБл- 10 3х240	1,94										2 015	30	-	ААБл- 10 3х240	1,94			
6	Организация системы видеонаблюдения	Тывазнерго																								Установка камер наблюдения (ST-172 IP цветная IP, ST-182IP цветная IP, ST-181 IP цветная IP) на ПС Общества, в частности на ПС 110/10 кВ "Западная" 2020 г. - 13 шт., ПС 110/35/10 кВ "Городская" 2019 г. - 13 шт.		

№ №	Наименование объекта	Выполнение основных средств сетевых организаций												Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) в млн. руб.	План 2015 года				итого	План 2015 года				итого
		Ввод мощностей				Вывод мощностей				Итого					Итого									
		кв. план 2015 года		МВА		кв. план 2015 года		МВА		кв.		МВА			кв.		МВА			кв.		МВА		
		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18	19		20	21	22	23	
8	Строительство ВЛ 10кВ 4-кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт (293-290 от 17.525.13 от 03.06.2013.; 723-195 от 03.06.2013.; 723-195 от 27.06.2013.; 696-1100 от 20.17.844.13 от 31.07.2013.; 821-1100 от 17.904.13 от 09.08.2013.; 956-296.6 от 20.17.899.13 от 09.08.2013.; 1027-4/20 от 27.09.2013. и т.д.)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
	Тыльэнерго		3,57				2,75							3,57		3,57						2,75	2,75	
9	Строительство ПЛ 1000кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт (293-290 от 17.525.13 от 03.06.2013.; 723-195 от 03.06.2013.; 696-1100 от 20.17.844.13 от 31.07.2013.; 821-1100 от 17.904.13 от 09.08.2013.; 956-296.6 от 20.17.899.13 от 09.08.2013.; 1027-4/20 от 27.09.2013. и т.д.)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
	Тыльэнерго			1,05			1,87		0,16						0,89		1,05	0,34				1,53	1,87	
10	Строительство ВЛ 10кВ 4-кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (790-1/12 от 15.20.17.244.13 от 12.03.2013.; 625-3/5 от 20.17.768.13 от 25.07.2013.; 1017-1/15 от 25.09.2013.; 703-2/5 от 20.17.834.13 от 30.07.2013.; 460-3/5 от 20.17.650.13 от 20.06.2013.; 652-3/5 от 20.17.816.13 от 02.09.2013.; 789-2/5 от 20.17.963.13 от 29.08.2013.; 826-2/5 от 05.09.2013.; 1044-4/5 от 25.09.2013.; 359-2/15 от 20.17.600.13 от 06.06.2013.; 770-2/15 от 20.17.905.13 от 12.08.2013.; 622-2/5 от 20.17.783.13 (455-2/5 от 20.17.403.13) от 23.07.2013.; 467-2/5 от 05.06.2013.; 1456-2/5 от 01.02.2013.; 857-2/15 от 20.17.2023.11 от 21.12.2011.; 474-1/5 от 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 от 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 от 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 197-1/15 от 20.17.430.13 от 15.04.2013.; 1401-3/5 от 28.01.2013.; 761-1/5 от 20.17.895.13 от 12.08.2013.; 1156-1/5 от 18.10.2013.; 769-4/5 от 05.12.2011.; 185-1/5 от 20.17.673.13 от 20.17.430.13 от 15.04.2013. и т.д.)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
	Тыльэнерго		25,66				128,29	1,63						24,03		25,66		0,81			21,01	21,81		
11	Строительство ПЛ 1000 кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (790-1/12 от 15.20.17.244.13 от 12.03.2013.; 625-3/5 от 20.17.768.13 от 25.07.2013.; 1017-1/15 от 25.09.2013.; 703-2/5 от 20.17.834.13 от 30.07.2013.; 460-3/5 от 20.17.650.13 от 20.06.2013.; 652-3/5 от 20.17.816.13 от 02.09.2013.; 789-2/5 от 20.17.963.13 от 29.08.2013.; 826-2/5 от 05.09.2013.; 1044-4/5 от 25.09.2013.; 359-2/15 от 20.17.600.13 от 06.06.2013.; 770-2/15 от 20.17.905.13 от 12.08.2013.; 622-2/5 от 20.17.783.13 (455-2/5 от 20.17.403.13) от 23.07.2013.; 467-2/5 от 05.06.2013.; 1456-2/5 от 01.02.2013.; 857-2/15 от 20.17.2023.11 от 21.12.2011.; 474-1/5 от 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 от 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 от 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 197-1/15 от 20.17.430.13 от 15.04.2013.; 1401-3/5 от 28.01.2013.; 761-1/5 от 20.17.895.13 от 12.08.2013.; 1156-1/5 от 18.10.2013.; 769-4/5 от 05.12.2011.; 185-1/5 от 20.17.673.13 от 20.17.430.13 от 15.04.2013. и т.д.)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
	Тыльэнерго			4,76			23,26				0,63			4,13		4,76			0,54		3,93	4,47		

А.Н. Нестеров



Начальник департамента капитального строительства

График реализации инвестиционной программы ОАО "Тывазэнерго" на 2015 год*, млн. рублей с НДС

Согласовано
И.о. управляющего директора
первого заместителя генерального директора ОАО "Тывазэнерго"
В.В. Иванов
« 11 » 2015 года
М.П.

Утверждено
Министр топлива и энергетики
Республики Тыва
Р.В. Кажин-оол
« 11 » 2015 года
М.П.

№ №	Наименование объекта	3	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]					Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *	
				5	6	7	8	9		10
1	ВСЕГО	***	888,81	66,17	4,67	7,22	11,48	42,81	822,64	
	<i>в т.ч. по филиалам</i>	Тывазэнерго	888,81	66,17	4,67	7,22	11,48	42,81	822,64	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	**	159,18	15,10	3,82	6,91	2,83	1,54	144,08	
1.1.	Технологическое присоединение, в том числе:	**	2,58	2,58			0,51	2,07		
1.1.1.	Технологическое присоединение льготных групп потребителей	**	2,58	2,58			0,51	2,07		
1.1.2.	Прочее технологическое присоединение	**								
1.2.	Прочие проекты	**	156,60	12,52	3,82	6,91	2,32	-0,53	144,08	
2	Новое строительство	**	729,63	51,07	0,85	0,30	8,65	41,27	678,56	
2.1.	Технологическое присоединение, в том числе:	**	728,17	49,62	0,59	0,07	8,69	40,26	678,56	
2.1.1.	Технологическое присоединение льготных групп потребителей	**	165,58	23,03			7,18	15,85	142,55	
2.1.2.	Прочее технологическое присоединение	**	562,59	26,59	0,59	0,07	1,51	24,41	536,01	
2.2.	Прочие проекты	**	1,45	1,45	0,25	0,23	-0,04	1,01		
1	Техническое перевооружение и реконструкция	**	159,18	15,10	3,82	6,91	2,83	1,54	144,08	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	**	77,21	2,88	0,29		0,51	2,07	74,33	
1	Реконструкция ВЛ, КЛ 10-0,4 кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (327-1/15 от 25.07.2013; 1666-2/15 от 19.11.2013 г. и т.д.)	Тывазэнерго	2,07	2,07				2,07		
2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ, для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (718-3/15 от 22.04.2014; 569-1/15 от 31.03.2014 и т.д.)	Тывазэнерго	0,51	0,51			0,51			
3	Реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИП г. Кызыл	Тывазэнерго	51,910	0,295	0,295				51,615	
4	Модернизация комплексов учета электроэнергии (0,4 кВ)	Тывазэнерго	22,714						22,714	
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	**								
1.3	Создание систем телемеханики и связи	**	8,87	0,10				0,10	8,77	
1	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 35/10 кВ «Эрзин», ПС 110/35/10 кВ Городская	Тывазэнерго								
2	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 110/10 кВ «Южная», «Западная»	Тывазэнерго	3,63						3,63	
3	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 110/35/10 кВ «Шагонар», «Арыг-Узуу»	Тывазэнерго	5,24	0,10				0,10	5,14	
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	**								
1.5	Прочее техническое перевооружение и реконструкция	**	73,11	12,12	3,53	6,91	2,32	-0,63	60,98	
1	Реконструкция системы оперативного постоянного тока на ПС 110/10 кВ "Кирпичный завод" (замена АБ, ЗПУ, ЩПТ)	Тывазэнерго	0,46	0,46	0,46					
2	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с установкой доп. силового трансформатора 16 МВА	Тывазэнерго	10,67	2,01				2,01	8,65	
3	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Городская" замена силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА, монтаж высоковольтных вводов на ПС "Городская"	Тывазэнерго	0,89	0,89			0,79	0,10		
4	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Кызыльская ОС", "Арыг-Узуу", "Хову-Аксы" (реконструкция вводов)	Тывазэнерго	2,60						2,60	
5	Замена КЛ 10кВ в г. Кызыле 2014 год	Тывазэнерго								
6	Организация системы видеонаблюдения	Тывазэнерго	0,91						0,91	
7	Приобретение автотранспорта	Тывазэнерго	54,42	8,43	0,51	4,40	1,94	1,58	45,99	
8	Установка для регенерации отработанного трансформаторного масла	Тывазэнерго	1,39				0,00		1,39	
9	Приобретение Сервера IBM	Тывазэнерго								
10	Приобретение вычислительной техники	Тывазэнерго	1,28	0,10	0,10				1,18	
11	Приобретение бригадного штатного набора инструментов	Тывазэнерго	0,22	0,22		0,22				
12	Система записи переговоров Phantom	Тывазэнерго	0,27						0,27	
13	Нераспределенные затраты ОКС по ТПиР	Тывазэнерго			2,46	2,29	-0,41	-4,33		
2	Новое строительство	**	729,63	51,07	0,85	0,30	8,65	41,27	678,56	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	**								
2.2	Прочее новое строительство	**	729,63	51,07	0,85	0,30	8,65	41,27	678,56	
1	Строительство ПС 35/10 кВ "Новая" п. Уу-Шынаа	Тывазэнерго	1,45	1,45				1,45		
2	Строительство 2-х цепной ВЛ 110 кВ к ПС 110 кВ "Вавилинская"	Тывазэнерго	154,90						154,90	
3	Строительство двухцепной воздушной линии (ВЛ)-10кВ от ПС «Западная» до распределительного пункта 10кВ (РП)-8, ~ 4300м.; - установку дополнительной ячейки в распределительном устройстве (РУ)-10кВ ПС «Западная»; - установка двух ячеек в распределительном устройстве (РУ)-10кВ ПС №11 «Городская»; Кадетский корпус, г. Кызыл, рядом с пересечением с улицей Московской и круговой развязки автомагистрали М-54 (№652-1/1500 от 18.06.2014 г.)	Тывазэнерго	8,30	8,30				8,30		

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]					Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *		
			всего, 2015 год	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.			
			план **	план	план	план	план			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
4	Организация технологической и диспетчерской ВЧ связи (три канала на каждое направление) по фазе А ВЛ 110 кВ С-405, С-403 на направлениях: ПС 110 кВ Городская – ПС 110 кВ Шагонар, ПС 110 кВ Городская – ПС 110 кВ Арыг-Узю (с учетом организации Заявителем ВЧ связи по ВЛ 110 кВ С-405 на направлении ПС 110 кВ Межегей – ПС 110 кВ Городская) на базе цифровых систем передачи и обработки сигналов РТ, Тандинский кожуун, 7 км. на северо-восток от с. Кочетово (№108-1/10000 от 10.04.2013 г.)	Тывазнерго	11,76	11,76	0,59				11,16	
5	Строительство ПС 110/10 кВ "Вавилинская" (2ТМ*16 МВА)	Тывазнерго	381,11							381,11
6	Строительство ВЛ, КЛ 10-0,4 кВ для потребителей от 150 кВт до 670 кВт (№1135-2/190 от 29.10.2013г.; №164-1/195 от 25.06.2013 г. и т.д.)	Тывазнерго	1,60	1,60					1,60	
7	Строительство ТП 10/0,4 кВ для потребителей от 150 кВт до 670 кВт (№1135-2/190 от 29.10.2013г.; №164-1/195 от 25.06.2013 г. и т.д.)	Тывазнерго	0,72	0,72		0,00			0,72	
8	Строительство ВЛ, КЛ 10-0,4 кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт (293-2/90 20.17.525.13 от 03.06.2013.; 723-1/95 от 27.06.2013.; 696-1/100 20.17.844.13 от 31.07.2013.; 821-1/100 20.17.904.13 от 09.08.2013.; 936-2/96,6 20.17.899.13 от 09.08.2013.; 1027-4/20 от 27.09.2013. и т.д.)	Тывазнерго	2,50	2,50		0,06	1,00		1,45	
9	Строительство ТП 10/0,4кВ для потребителей от 15 кВт до 150 кВт (293-2/90 20.17.525.13 от 03.06.2013.; 723-1/95 от 27.06.2013.; 696-1/100 20.17.844.13 от 31.07.2013.; 821-1/100 20.17.904.13 от 09.08.2013.; 936-2/96,6 20.17.899.13 от 09.08.2013.; 1027-4/20 от 27.09.2013. и т.д.)	Тывазнерго	1,71	1,71		0,01	0,51		1,18	
10	Строительство ВЛ, КЛ 10-0,4 кВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (790-1/12 от 29.01.2013.; 558-1/5 от 13.02.2013.; 1176-1/5 20.17.1.13 от 07.02.2013.; 677-1/5 от 18.09.2013.; 1294-4/15 от 07.10.2013.; 887-1/5 от 08.10.2013.; 993-2/15 от 08.10.2013.; 922-3/5 от 15.10.2013.; 779-1/5 от 16.10.2013.; 1438-1/5 от 26.11.2013.; 624-2/14 20.17.784.13 от 22.07.2013.; 650-2/5 20.17.785.13 от 18.07.2013.; 565-2/15 20.17.764.13 от 05.07.2013.; 262-2/15 20.17.520.13 от 08.05.2013.; 580-2/15 от 27.07.2012.; 202-2/5 от 24.04.2013.; 509-1/5 20.17.708.13 от 01.07.2013.; 1240-1/8 от 28.12.2012.; 64-1/5 20.17.244.13 от 12.03.2013.; 625-3/5 20.17.768.13 от 23.07.2013.; 1017-1/15 от 25.09.2013.; 703-2/5 20.17.834.13 от 30.07.2013.; 460-3/5 20.17.650.13 от 20.06.2013.; 652-3/5 20.17.816.13 от 02.09.2013.; 789-2/5 20.17.963.13 от 29.08.2013.; 826-2/5 от 05.09.2013.; 1044-4/5 от 25.09.2013.; 359-2/15 20.17.600.13 от 06.06.2013.; 770-2/15 20.17.905.13 от 12.08.2013.; 622-2/5 20.17.783.13 (155-2/5 20.17.403.13) от 23.07.2013.; 467-2/5 от 05.06.2012.; 1456-2/5 от 01.02.2013.; 857-2/15 20.17.2023.11 от 21.12.2011.; 474-1/5 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 197-1/15 20.17.430.13 от 15.04.2013.; 1401-3/5 от 28.01.2013.; 761-1/5 20.17.895.13 от 12.08.2013.; 1156-1/5 от 18.10.2013.; 768-4/5 от 05.12.2011.; 485-4/5 20.17.673.13 от 18.06.2013.; 467-1/5 20.17.671.13 от 20.06.2013.; 1171-3/5 от 21.11.2013.; 1031-3/5 от 11.11.2013.; 1125-1/5 от 28.12.2012.; 1226-2/15 от 26.11.2013.; 1355-2/5 от 29.11.2013.; 1125-1/5 от 28.12.2012.; 197-1/15 20.17.430.13 от 15.04.2013. и т.д.)	Тывазнерго	140,73	19,48			6,11		13,37	121,25
11	Строительство ТП 10/0,4кВ для потребителей до 15 кВт льготных потребителей (790-1/12 от 29.01.2013.; 558-1/5 от 13.02.2013.; 1176-1/5 20.17.1.13 от 07.02.2013.; 677-1/5 от 18.09.2013.; 1294-4/15 от 07.10.2013.; 887-1/5 от 08.10.2013.; 993-2/15 от 08.10.2013.; 922-3/5 от 15.10.2013.; 779-1/5 от 16.10.2013.; 1438-1/5 от 26.11.2013.; 474-1/5 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 1125-1/5 от 28.12.2012.; 197-1/15 20.17.430.13 от 15.04.2013. и т.д.)	Тывазнерго	24,84	3,54			1,06		2,48	21,30
12	Нераспределенные затраты ОКС по новому строительству	Тывазнерго			0,25	0,23	-0,04		-0,44	
3	Объекты ИЭС, не включенные в ИИР	**	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Справочно:</i>	**	**	**	**	**	**	**	**	**

Начальник департамента капитального строительства



А.Н. Нестеров

Источники финансирования инвестиционной программы ОАО "Тывазэнерго" на 2015 год, млн. рублей

№№	Источник финансирования	Финансирование с НДС, млн. руб.					Причины отклонений
		План 2015 года	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	66,17	4,67	7,22	11,48	42,81	
1.1.	<i>Прибыль, направляемая на инвестиции:</i>	24,62	0,50	0,06	1,28	22,77	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе						
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	24,62	0,50	0,06	1,28	22,77	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	24,62	0,50	0,06	1,28	22,77	
1.2.	<i>Амортизация</i>	33,80	3,87	6,44	8,38	15,12	
1.3.	<i>Возврат НДС</i>	7,76	0,30	0,72	1,82	4,92	
1.4.	<i>Прочие собственные средства</i>						
1.4.1.	в т.ч. Средства доп. эмиссии акций						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1.	<i>Кредиты</i>						
2.2.	<i>Облигационные займы</i>						
2.3.	<i>Займы организаций</i>						
2.4.	<i>Бюджетное финансирование</i>						
2.5.	<i>Средства внешних инвесторов</i>						
2.6.	<i>Прочие привлеченные средства</i>						
	ВСЕГО источников финансирования	66,17	4,67	7,22	11,48	42,81	
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

Начальник департамента капитального строительства

А.Н. Нестеров

№ п/п	Наименование объекта	Ввод мощностей												
		2015 год			2015 год			2015 год			2015 год			
		кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	
1	Строительство вкл. кот. типа КВ для потребителей до 15 кВт для льготных потребителей (790-1/12 от 29.01.2013.; 558-1/5 от 13.02.2013.; 1176-1/5 от 20.17.1.13 от 07.02.2013.; 677-1/5 от 18.09.2013.; 1294-4/15 от 07.10.2013.; 887-1/5 от 08.10.2013.; 993-2/15 от 08.10.2013.; 922-3/5 от 15.10.2013.; 779-1/5 от 16.10.2013.; 1438-1/5 от 26.11.2013.; 624-2/14 от 20.17.784.13 от 22.07.2013.; 650-2/5 от 20.17.785.13 от 18.07.2013.; 565-2/15 от 20.17.764.13 от 05.07.2013.; 262-2/15 от 20.17.520.13 от 08.05.2013.; 580-2/15 от 27.07.2012.; 202-2/5 от 24.04.2013.; 509-1/5 от 20.17.708.13 от 01.07.2013.; 1240-1/8 от 28.12.2012.; 64-1/5 от 20.17.244.13 от 12.03.2013.; 625-3/5 от 20.17.768.13 от 23.07.2013.; 1017-1/15 от 25.09.2013.; 703-2/5 от 20.17.834.13 от 30.07.2013.; 460-3/5 от 20.17.650.13 от 20.06.2013.; 652-3/5 от 20.17.816.13 от 02.09.2013.; 789-2/5 от 20.17.963.13 от 29.08.2013.; 826-2/5 от 08.09.2013.; 1044-4/5 от 25.09.2013.; 359-2/15 от 20.17.600.13 от 06.06.2013.; 770-2/15 от 20.17.905.13 от 12.08.2013.; 622-2/5 от 20.17.783.13 (155-2/5 от 20.17.403.13) от 25.07.2013.; 467-2/5 от 05.06.2012.; 1456-2/5 от 01.02.2013.; 857-2/15 от 20.17.2023.11 от 21.12.2011.; 474-1/5 от 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 от 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 от 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 197-1/15 от 20.17.430.13 от 15.04.2013.; 1401-3/5 от 28.01.2013.; 761-1/5 от 20.17.805.13 от 13.08.2012.; 1156-1/5 от 18.10.2012.;	3												
10	Тягалоэнерго 20.17.650.13 от 20.06.2013.; 652-3/5 от 20.17.816.13 от 02.09.2013.; 789-2/5 от 20.17.963.13 от 29.08.2013.; 826-2/5 от 08.09.2013.; 1044-4/5 от 25.09.2013.; 359-2/15 от 20.17.600.13 от 06.06.2013.; 770-2/15 от 20.17.905.13 от 12.08.2013.; 622-2/5 от 20.17.783.13 (155-2/5 от 20.17.403.13) от 25.07.2013.; 467-2/5 от 05.06.2012.; 1456-2/5 от 01.02.2013.; 857-2/15 от 20.17.2023.11 от 21.12.2011.; 474-1/5 от 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 от 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 от 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 197-1/15 от 20.17.430.13 от 15.04.2013.; 1401-3/5 от 28.01.2013.; 761-1/5 от 20.17.805.13 от 13.08.2012.; 1156-1/5 от 18.10.2012.;	1,63												
11	Строительство ТП 100-4кВ для потребителей до 15 кВт льготных потребителей (790-1/12 от 29.01.2013.; 558-1/5 от 13.02.2013.; 1176-1/5 от 20.17.1.13 от 07.02.2013.; 677-1/5 от 18.09.2013.; 1294-4/15 от 07.10.2013.; 887-1/5 от 08.10.2013.; 993-2/15 от 08.10.2013.; 922-3/5 от 15.10.2013.; 779-1/5 от 16.10.2013.; 1438-1/5 от 26.11.2013.; 474-1/5 от 20.17.312.13 от 28.03.2013.; 46-1/5 от 20.17.343.13 от 01.04.2013.; 1179-2/14 от 20.17.455.13 от 22.04.2013.; 197-1/15 от 20.17.430.13 от 15.04.2013.; 1401-3/5 от 28.01.2013.; 761-1/5 от 20.17.805.13 от 13.08.2012.; 1156-1/5 от 18.10.2012.;		0,63					4,13			4,76			
12	Нераспределенные затраты ОЭС по новому строительству													
3	Объекты НЭС, не включенные в ВНР Страницы:													



А.Н. Нестеров

Начальник департамента капитального строительства