



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

31.10.2019

№ 6-343

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2019 года

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 19/3

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» («Собрание законодательства Томской области», 31.10.2014, № 10/2(111) часть 2) следующие изменения:

1) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов ООО «Горсети» на период реализации инвестиционной программы 2015-2019 гг. и план их финансирования» изложить в редакции приложения 1 к настоящему приказу;

2) приложение 2 «План ввода/вывода объектов основных средств» изложить в редакции приложения 2 к настоящему приказу;

3) приложение 3 «Объемы и источники финансирования инвестиционной программы (в прогнозных ценах соответствующих лет)» изложить в редакции приложения 3 к настоящему приказу.

Начальник департамента



М.Д. Вагина

Перечень инвестиционных проектов ООО "Горсети" на период реализации инвестиционной программы 2015-2019 гг. и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***										
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого					
								млн.рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей				
	ВСЕГО,						788.26										150.61	132.77	131.54	129.12	134.40	678.44	177.72	156.66	149.24	145.73	158.91	788.26		
	в том числе ПИР						29.50										4.46	3.50	4.78	6.52	6.474	25.73	5.26	4.13	4.78	7.69	7.64	29.50		
1	Техническое перевооружение и реконструкция						136.77										28.51	20.24	17.87	31.01	20.591	118.22	33.64	23.88	19.94	35.12	24.19	136.77		
	в том числе ПИР						0.00										0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	Профильные объекты, в т.ч.						0.00																							
1.1	Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства						4.55										0.00	0.00	0.00	3.66	0.192	3.85	0.00	0.00	0.00	4.32	0.23	4.55		
1.1.1	Установка системы телемеханики и диспетчеризации	С	5		2018	2019	4.55													3.66	0.192	3.85				4.32	0.23	4.55		
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						132.22	1621	951	924	1410	998	5,904	28.51	20.24	17.87	27.35	20,399	114.37	33.64	23.88	19.94	30.80	23.96	132.22					
1.2.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными кабельными линиями от трансформаторных подстанций	С	1,066	91.65	2015	2019	16.57	414	100	340	149	63	1,066	5.01	0.96	4.49	2.79	1,067	14.32	5.91	1.13	5.07	3.17	1.28	16.57					
1.2.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от воздушных линий 0,4 кВ	С	3,934	586.90	2015	2019	79.57	950	600	475	1091	818	3,934	14.27	9.67	10.42	18.88	14.875	68.12	16.84	11.41	11.85	21.63	17.85	79.57					
1.2.3	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП	С	240		2015	2019	16.51	71	106	0	60	3	240	4.97	6.56	0.00	2.37	0.247	14.15	5.87	7.74	0.00	2.61	0.30	16.51					
1.2.4	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	С	513		2015	2019	13.77	119	118	92	92	92	513	2.58	2.56	2.57	2.57	2.572	12.85	3.04	3.02	2.57	2.57	2.57	13.77					
1.2.5	Монтаж систем учета с АСКУЭ в ТП	С	151		2015	2019	5.80	67	27	17	18	22	151	1.68	0.50	0.39	0.73	1.636	4.93	1.98	0.59	0.45	0.82	1.96	5.80					
2.	Новое строительство						388.18							69.05	32.75	94.86	45.23	93.675	335.56	81.48	38.64	107.77	49.53	110.76	388.18					
	в том числе ПИР						31.57							4.11	2.14	4.78	6.52	6.474	24.03	5.72	2.98	4.78	9.08	9.01	31.57					
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						0.00												0.00											
2.2.	Прочее новое строительство						388.18							69.05	32.75	94.86	45.23	93.675	335.56	81.48	38.64	107.77	49.53	110.76	388.18					
	в том числе ПИР						27.49							4.11	2.14	4.78	6.52	6.474	24.03	4.85	2.53	4.78	7.69	7.64	27.49					
2.2.1.	Строительство РП в центре нагрузки:						51.27	0	0	1	0	1	2	0.00	0.00	20.09	0.00	24.727	44.81	0.00	0.00	23.14	0.00	28.13	51.27					
2.2.1.1	РП в Центральном районе города	С	1		2019	2019	28.13					1	1					24.727	34.73					28.13	51.27					
2.2.1.2	РП Трудовой	С	1		2017	2017	23.14			1		1	1			20.09			26.09			23.14			28.13	51.27				
2.2.2.	Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для технологического присоединения объектов строительства социального жилья, в рамках реализации федеральной программы доступного жилья						8.20	1(2x0,630)/0,5						6.95	0.00	0.00	0.00	0.000	6.95	8.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.20			
2.2.2.1	мкр. Солнечная долина	С	1(2x0,630)/0,5		2015	2015	8.20	1(2x0,630)/0,5					1(2x0,630)/0,5	6.95	0.00	0.00	0.00	0.000	6.95	8.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.20				
2.2.3.	Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для внешнего электроснабжения общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска						27.94	4(2x0,160)/0,9 7/0,891		2x0,63/0,405				18.85	0.00	5.35	0.00	0.000	24.20	22.25	0.00	5.70	0.00	0.00	0.00	27.94				
2.2.3.1	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул.Болдырева д.7, ул. Болдырева, д.6, ул.Первомайская, д.152, ул. Залесская, д.16, пер. Ботанический, д.16/6	С	4(2x0,160)/0,97/0,891		2015	2015	22.25	4(2x0,160)/0,9 7/0,891		2x0,63/0,405			4(2x0,160)/0,9 7/0,891	18.85	0.00	0.00	0.00	0.000	18.85	22.25	0.00	5.70	0.00	0.00	0.00	27.94				
2.2.3.2	Строительство сетей внешнего электроснабжения по ул. Клоуса, 4д (Амбулаторно-поликлиническое учреждение)	С	2x0,63/0,405		2017	2017	5.70			2x0,63/0,405				0.00		5.35			5.35	0.00		5.70			5.70					
2.2.4.	Установка одностранформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска и технологического присоединения потребителей						52.61	1(0,4)/0,172/ 1,103	6(0,160)/0,60 9/2,721 1(0,1)/0,080, 850	1(0,16)/0,65 1(0,4)/0,277	1(0,1)/0,525 4(0,16)/3,3 1(0,4)/2,216	2(0,25)/1,68 3(0,16)/0,85 1(0,4)/4,8	3.05	8.04	3.42	13.04	18.154	45.71	3.60	9.49	3.67	14.07	21.79	52.61						
2.2.4.1	Установка одностранформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей	С	1(0,4)/0,172/1,103		2015	2015	3.60	1(0,4)/0,172/1,103					1(0,4)/0,172/1,103	3.05					3.60						3.60					

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Ввод мощностей							Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***						
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого		
								млн рублей	МВт/Гкал/ч/кВтМВА	МВт/Гкал/ч/кВтМВА	МВт/Гкал/ч/кВтМВА	МВт/Гкал/ч/кВтМВА	МВт/Гкал/ч/кВтМВА	МВт/Гкал/ч/кВтМВА	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	
2.2.6.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2015	2015	4,64	2,63							2,63	3,93									4,64		
2.2.6.3.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2015	2015	4,64	2,63							2,63	3,93									4,64		
2.2.6.4.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2015	2015	4,64	2,63							2,63	3,93									4,64		
2.2.6.5.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,30		2015	2015	4,94	3,30							3,30	4,19									4,94		
2.2.6.6.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,34		2016	2016	6,05		3,34							5,12								6,05	6,05		
2.2.6.7.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2016	2016	4,64		2,63							3,93								4,64	4,64		
2.2.6.8.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2016	2016	4,64		2,63							3,93								4,64	4,64		
2.2.6.9.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2016	2016	4,64		2,63							3,93								4,64	4,64		
2.2.6.10.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	4,83		2016	2016	8,27		4,83							7,01								8,27	8,27		
2.2.6.11.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	9,25		2017	2017	8,73			9,25							7,74							8,73	8,73		
2.2.6.12.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	1,00		2017	2017	1,08			1,00						0,97								1,08	1,08		
2.2.6.13.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,47		2017	2017	2,50			2,47						2,23								2,50	2,50		
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	3,31		2017	2017	3,16			3,31							2,82							3,16	3,16		
2.2.6.15.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	6,12		2017	2017	4,91			6,12							4,37							4,91	4,91		
2.2.7.	Строительство зданий						38,94										33,26							38,94	38,94		
2.2.7.1.	Автостоянка закрытого типа по адресу г.Томск, ул.Нижне-Дуговая, 85а	С			2017	2017	38,94											33,26						38,94	38,94		
2.2.8.	Установка трансформаторов в ТП		17		2018	2018	9,06			2х1,6	15				17			1,35	6,318	7,67				1,58	7,48	9,06	
3	Реконструкция электросетевых активов в том числе ПИР						90,76								0,00	35,07	31,35	11,06	0,00	0,000	77,47	41,38	36,99	12,39	0,00	0,00	90,76
3.1	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т	С		2015	2015	41,38									0,00	0,35	1,36	0,00	0,000	0,000	77,47	41,38	36,99	12,39	0,00	0,00	2,01
3.2	Проектные работы и покупка оборудования 35 кВ для ПС ЗПП-Т	С		2016	2016	36,99									0,00		31,35	0,00	0,00	0,000	31,35	0,00	36,99	0,00	0,00	0,00	41,38
3.3	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т (2 этап)	С	0,33		2017	2017	12,39			0,33					0,33		11,06			0,00	11,06	0,00	12,39	0,00	0,00	12,39	
4	Приобретение электросетевых активов						59,76								0,00	17,98	12,50	0,45	17,36	2,775	51,07	21,22	14,75	0,53	20,06	3,20	59,76
4.1	Приобретение ПС "ДС"				2016	2016	14,75								0,00		12,50				12,50	0,00	14,75	0,00	0,00	14,75	
4.2.	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение				2015	2017	45,01								0,00	17,98		0,45	17,36	2,775	38,57	21,22	0,00	0,53	20,06	3,20	45,01
5	Приобретение спецтехники и оборудования		22				56,90	0	2	2	14	6	22	0,00	4,81	4,33	24,10	14,731	47,96	0,00	5,67	5,11	28,43	17,68	56,90		
5.1	Автогидроподъемник 22 м		2		2016	2017	9,63		1	1	0	0	2	0,00	4,13	4,02	0,00	0,000	8,15	0,00	4,87	4,75	0,00	0,00	9,63		
5.2	Автогидроподъемник 15 м		2		2018	2019	7,40		0	0	2	2	2	0,00	0,00	0,00	6,27	0,000	6,27	0,00	0,00	7,40	0,00	0,00	7,40		
5.3	Легковой служебный автомобиль		5		2017	2019	2,23		0	1	3	1	5	0,00	0,00	0,31	1,22	0,362	1,89	0,00	0,00	0,36	1,44	0,44	2,23		
5.4	Грузовой бортовой с манипулятором		1		2018	2018	6,78		0	0	1	0	1	0,00	0,00	0,00	5,75	0,000	5,75	0,00	0,00	0,00	0,00	6,78	6,78		
5.5	Приобретение электронного тахеометра		1		2016	2016	0,80		1	0	0	0	1	0,00	0,68	0,00	0,00	0,000	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80		
5.6	Бригадный автомобиль		3		2018	2018	2,01				2	1	3				1,11	0,591	1,70					1,31	0,71	2,01	
5.7	БКМ		1		2018	2018	3,55				1		1				3,01							3,55	3,55		
5.8	Плазморез		1		2018	2018	0,89				1		1				0,75							0,89	0,89		
5.9	Дизельная электростанция		1		2018	2018	2,17				1		1				1,84							2,17	2,17		
5.10	Электролаборатория		1		2018	2018	4,90				1		1				4,15							4,90	4,90		
5.11	Самосвал		1		2019	2019	5,16				1		1					4,300						5,16	5,16		
5.12	Экскаватор		1		2019	2019	7,67				1		1					6,393						7,67	7,67		
5.13	Тахеометр		1		2019	2019	0,76				1		1					0,629						0,76	0,76		
5.14	Автогидроподъемник 15 м		1		2019	2019	2,95				1		1					2,456						2,95	2,95		
6.	Приобретение нематериальных активов						7,66								0,00	1,30	2,00	2,24	0,939	6,48	0,00	1,53	2,36	2,64	1,13	7,66	
6.1.	Приобретение программных продуктов 1С:ERP Управление Предприятием 8 и 1С, Документооборот 8 КОПГ и лицензий на их использование				2016	2017	1,53								0,00	1,30	0,00	0,00	0,000	1,30	0,00	1,53	0,00	0,00	0,00	1,53	
6.2.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (1этап)				2017	2019	2,36								0,00		2,00	0,00	0,000	2,00		2,36				2,36	
6.3.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (2этап)				2018	2019	2,64											2,24							2,64	2,64	

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***									
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого				
								млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей			
6.4.	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (этап 3) (блок №1)				2019	2019	1.13										0.939	0.94									1.13	1.13	
7.	Реконструкция нежилых помещений						35.20										0.00	29.83	0.00	0.00	0.000	29.83	0.00	35.20	0.00	0.00	0.00	0.00	35.20
7.1.	Реконструкция нежилых помещений по адресу ул. Цивильно, 62а				2016	2016	35.20										0.00	29.83	0.00	0.00	0.000	29.83	0.00	35.20	0.00	0.00	0.00	35.20	
8	Модернизация систем видеонаблюдения						4.39														4.39	4.39					4.39	4.39	
9	Приобретение материальных активов						8.65														4.90	7.46					8.65	8.65	
9.1.	Система электронной очереди				2018	2018	0.53														0.97	0.53					0.53	0.53	
9.2.	Телефонная станция				2017	2017	1.14											0.97			0.97				1.14			1.14	
9.3.	Сервер				2018	2018	0.69														0.58	0.58					0.69	0.69	
9.4.	Информационно-вычислительная техника				2018	2018	3.92														1.78	1.58					3.92	3.92	
9.5.	Пассажирский лифт				2018	2018	2.24														1.90	1.90					2.24	2.24	
9.6.	Тренажер для оказания первой помощи на месте происшествия		1		2019	2019	0.13															0.106	0.11					0.13	0.13

* С - строительство, П- проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - в прогнозных ценах соответствующего года

План ввода/вывода объектов основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций																							
		МВт, Гкал/час, км, МВА							План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого				
		2,015	2,016	2,017	2,018	2,019	Итого		млн. руб.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						Итого			
		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км		шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.				
ВСЕГО							678.43															16.87	18.99	49.51	65.24	150.61	101.42	160.89	126.88	138.639	678.43	
1	Техническое перевооружение и реконструкция						118.22															0.37	6.89	13.43	7.82	28.51	20.24	17.87	31.01	20.589	118.22	
1.1.	Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства						3.85															0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.19	3.85	
1.1.1.	Установка системы телемеханики и диспетчеризации				5		5	3.85												5										3.66	0.192	3.85
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1621	951	924	1410	998	5904	114.36	25	414	750	432	1,621	951	924	1410	998	5,904	0.37	6.89	13.43	7.82	28.51	20.24	17.87	27.35	20.397	114.36				
1.2.1.	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитаемыми линиями от трансформаторных подстанций, шт.	414	100	340	149	63	1066	14.32	2	143	190	79	414	100	340	149	63	1066	0.02	1.73	2.30	0.96	5.01	6.96	4.49	2.79	1.067	14.32				
1.2.2.	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитаемыми от воздушных линий 0,4 кВ, шт.	950	600	475	1091	818	3934	68.12	23	220	400	307	950	600	475	1,091	818	3934	0.35	3.30	6.01	4.61	14.27	9.67	10.42	18.88	14.875	68.12				
1.2.3.	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП, шт.	71	106	0	60	3	240	14.15		15	30	26	71	106	0	60	3	240	0.00	1.05	2.10	1.82	4.97	6.56	0.00	2.37	0.247	14.15				
1.2.4.	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции, шт.	119	118	92	92	92	513	12.85		29	70	20	119	118	92	92	92	513	0.00	0.63	1.52	0.43	2.58	2.56	2.57	2.57	2.572	12.85				
1.2.5.	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП, шт.	67	27	17	18	22	151	4.93		7	60	0	67	27	17	18	22	151	0.00	0.18	1.50	0.00	1.68	0.50	0.39	0.73	1.636	4.93				
2.	Новое строительство						335.56															0.00	12.10	36.08	29.87	69.05	32.75	94.86	45.23	93.674	335.56	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																															
2.2.	Прочее новое строительство						335.56															0.00	12.10	36.08	29.87	69.05	32.75	94.86	45.23	93.674	335.56	
2.2.1.	Строительство РП в центре нагрузок:	0	0	1	0	1	2	41.81					0	0	1	0	1	2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20.09	0.00	24.727	41.81			
2.2.1.1.	РП в Центральном районе города					1	1	24.73														0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.727	24.73		
2.2.1.2.	РП Трудовой			1			1	20.09																				20.09	20.09			
2.2.2.	Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для технологического присоединения объектов строительства социального жилья, в рамках реализации федеральной программы доступного жилья	1(2x0,630)0,6					1(2x0,630)0,6	6.95				1(2x0,630)0,6	1(2x0,630)0,6					1(2x0,630)0,6	0.00	0.00	0.00	6.95	6.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.95			
2.2.2.1.	мкр. Солнечная долина, шт/МВА/км	1(2x0,630)0,6					1(2x0,630)0,6	6.95				1(2x0,630)0,6	1(2x0,630)0,6					1(2x0,630)0,6	0.00	0.00	0.00	6.95	6.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.95			
2.2.3.	Установка комплектной двухтрансформаторной подстанции с питающими линиями для внешнего электроснабжения общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска	4(2x0,160)0,97/0,891		2x0,63/0,405				24.20	1(2x0,160)0,4325/0,316	2(2x0,160)0,2575/0,345	1(2x0,160)0,280/0,230	4(2x0,160)0,97/0,891	1(2x1,0)2,25/0,75	2x0,63/0,405					0.00	5.82	7.69	5.34	18.85	0.00	5.35	0.00	0.000	24.20				
2.2.3.1.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул.Болдырева д.7, ул. Болдырева, д.6, ул.Первомайская, д.152, ул. Залеская, д.16, пер. Ботанический, д.16/6 , шт/МВА/км/км	4(2x0,160)0,97/0,891				4(2x0,160)0,97/0,891		18.85	1(2x0,160)0,4325/0,316	2(2x0,160)0,2575/0,345	1(2x0,160)0,280/0,230	4(2x0,160)0,97/0,891					4(2x0,160)0,97/0,891	0.00	5.82	7.69	5.34	18.85	0.00	0.00	0.00	0.000	18.85					
2.2.3.4.	Строительство сетей внешнего электроснабжения по ул. Ключа, 4д (Амбулаторно-поликлиническое учреждение)			2x0,63/0,405			2x0,63/0,405	5.35						2x0,63/0,405				2x0,63/0,405								5.35		5.35				
2.2.4.	Установка одностранформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска и технологического присоединения потребителей	1(0,4)0,172/1,103	6(0,160)0,609/2,721 1(0,1)0,08/0,850	1(0,16)0,65 1(0,4)0,277	1(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	2(0,25)1,68 3(0,16)0,85 1(0,4)4,8		45.71	1(0,4)0,172/1,103			1(0,4)0,172/1,103	3(0,4)0,5/1	1(0,16)0,65 1(0,4)0,277	1(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	2(0,25)1,68 3(0,16)0,85 1(0,4)4,8		0.00	3.05	0.00	0.00	3.05	8.04	3.42	13.04	18.154	45.71					
2.2.4.1.	Установка одностранформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей , шт/МВА/км/км	1(0,4)0,172/1,103					1(0,4)0,172/1,103	3.05	1(0,4)0,172/1,103			1(0,4)0,172/1,103					1(0,4)0,172/1,103	0.00	3.05	0.00	0.00	3.05					3.05					
2.2.4.2.	Установка одностранформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей , шт/МВА/км/км		6(0,160)0,609/2,721 1(0,1)0,08/0,850				6(0,160)0,609/2,721 1(0,1)0,08/0,850	8.04					6(0,160)0,609/2,721 1(0,1)0,08/0,850				6(0,160)0,609/2,721 1(0,1)0,08/0,850						8.04				8.04					
2.2.4.3.	Установка одностранформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска (Кировский, Советский районы) и Томского района и технологического присоединения потребителей, шт/МВА/км/км			1(0,16)0,65 1(0,4)0,277			1(0,16)0,65 1(0,4)0,277	3.42						1(0,16)0,65 1(0,4)0,277				1(0,16)0,65 1(0,4)0,277			0.00	0.00	3.42	0.00			3.42					

Приложение 3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 31.10.2019 № 6-343

"Приложение 3
к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области
от 28.10.2014 г. № 26/248

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (без НДС)**

№ №	Источник финансирования	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
1	Собственные средства	150.61	132.77	131.54	129.12	134.40	678.44
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	16.81	0.45	0.86	0.65	-	18.77
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	16.81	0.45	0.86	0.65	-	18.77
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация	133.80	132.32	130.68	128.48	134.40	659.67
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	133.80	132.32	130.68	128.48	134.40	659.67
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	150.61	132.77	131.54	129.12	134.40	678.44
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						