



## ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

29.10.2018

№ 6-222

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 2018 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 29.10.2018 № 25/1

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. 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.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента



М.Д.Вагина





№№	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	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	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.2.5.7.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (2 этап)	С	0,00		2017	2018	0,00												0,00		0,00			
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ	С	0,00		2018	2019	0,00												0,00		0,00			
2.2.5.9.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ (2 этап)	С	2,35		2018	2019	13,48							11,43	11,43						13,48			
2.2.5.10.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемощинов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Кашитак и ПС Западная	С	3,50		2019	2019	19,77							16,76	16,76						19,77			
2.2.5.11.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Восточная и ПС Северо-Восточная	С	2,50		2019	2019	16,19							13,72	13,72						16,19			
2.2.5.12.	ЭКЛЭП-10 кВ от ТП 870 до ТП 684	С	0,47		2017	2017	3,35		0,47					3,06	3,06				3,35		3,35			
2.2.5.13.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п. Киргизка Ленинского района г. Томска	С	3,12		2018	2018	2,08												2,08		2,08			
2.2.5.14.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ от ПС Октябрьская, ГРЭС-2	С	2,94		2018	2018	10,90							10,16	10,16				10,90		10,90			
2.2.5.15.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ от ПС Восточная	С	1,29		2018	2018	2,78							2,57	2,57				2,78		2,78			
2.2.5.16.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ с ПС Заводская на ПС ЗПП-Т	С	0,32		2018	2018	0,47							0,43	0,43				0,47		0,47			
2.2.6.	<b>Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)</b>		<b>83,61</b>				<b>114,37</b>	<b>14,20</b>	<b>16,05</b>	<b>22,15</b>	<b>17,02</b>	<b>83,61</b>	<b>20,38</b>	<b>23,93</b>	<b>18,13</b>	<b>15,79</b>	<b>20,38</b>	<b>98,62</b>	<b>24,05</b>	<b>28,24</b>	<b>20,38</b>	<b>17,65</b>	<b>24,05</b>	<b>114,37</b>
2.2.6.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2015	2015	5,19							4,40	4,40				5,19		5,19			
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					3,93	3,93				4,64		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					3,93	3,93				4,64		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					3,93	3,93				4,64		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					4,19	4,19				4,94		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							5,12	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							3,93	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							3,93	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							3,93	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							7,01	7,01				8,27		8,27			

№№	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	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	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей				
2.2.6.11.	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
2.2.6.16.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С			2018	2018	0,00																			0,00			0,00
2.2.6.17.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С			2018	2018	0,00																			0,00			0,00
2.2.6.18.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С			2018	2018	0,00																			0,00			0,00
2.2.6.19.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С			2018	2018	0,00																			0,00			0,00
2.2.6.20.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С			2018	2018	0,00																			0,00			0,00
2.2.6.21.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3,03		2019	2019	5,19								4,40												5,19		5,19
2.2.6.22.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2,63		2019	2019	4,64								3,93												4,64		4,64
2.2.6.23.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2,63		2019	2019	4,64								3,93												4,64		4,64

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Планируемые 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	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	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.2.6.24.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2,63		2019	2019	4,64								3,93	3,93							4,64	4,64	
2.2.6.25.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3,30		2019	2019	4,94								4,19	4,19							4,94	4,94	
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-Луговая, 55а	С			2017	2017	38,94								33,26								38,94		38,94
2.2.8.	Установка трансформаторов в ТП		2х1,6		2018	2018	1,58				2х1,6	2х1,6			1,35								1,58		1,58
3	Реконструкция электросетевых активов в том числе ПИР						90,76								35,07	31,35	11,06						90,76		90,76
3.1	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т	С			2015	2015	41,38								0,00	0,00	0,00						41,38		41,38
3.2	Проектирование и покупка оборудования 35 кВ для ПС ЗПП-Т	С			2016	2016	36,99									31,35	0,00						36,99		36,99
3.3	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т (2 этап)	С	0,33	С	2017	2017	12,39			0,33					11,06								12,39		12,39
4	Приобретение электросетевых активов						56,56								17,98	12,50	0,45						56,56		56,56
4.1	Приобретение ПС "ДСЗ"				2016	2016	14,75								0,00	12,50							14,75		14,75
4.2	Имущество Томского района (от ПС Мирный)				2017	2017	0,00								0,00								0,00		0,00
4.3	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение				2015	2017	41,81								17,98		0,45						41,81		41,81
5	Приобретение спецтехники и оборудования		16				56,31		0	2	2	12	16	0,00	4,81	4,33	24,10	14,49					56,31		56,31
5.1	Автогидроподъемник 22 м		2		2016	2017	9,63		1	1	0	2	0,00	4,13	4,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,37	4,75	0,00	9,63
5.2	Автогидроподъемник 18 м		2		2018	2019	9,80		0	0	2	2	0,00	0,00	0,00	6,27	2,03	8,34	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	2,40	9,80
5.3	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, темп. 4х4		0		2019	2019	0,74		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74	
5.4	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, темп. 4х2		0		2019	2019	0,70		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70	
5.5	УАЗ фургоны, санитар. Модель 396255		0		2019	2019	0,50		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	
5.6	БКМ 317, база ГАЗ 33081		0		2019	2019	2,70		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	2,70	
5.7	Бригадный фургон ГАЗ 3308 с лебедкой, фаркопом		0		2019	2019	1,25		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25	
5.8	Легковой служебный автомобиль		4		2017	2019	2,69		0	1	3	4	0,00	0,00	0,63	1,22	0,76	2,28	0,00	0,00	0,36	1,44	0,90	2,69	
5.9	Самосвал малый, модель ГАЗ 35071		0		2019	2019	1,00		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	
5.10	Экскаватор JCB 4СХ		0		2018	2018	4,40		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	3,73	3,73	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	4,40	
5.11	Грузовой бортовой с манипулятором		1		2018	2018	6,78		0	0	1	1	0,00	0,00	0,00	0,00	5,75	5,75	0,00	0,00	0,00	0,00	6,78	6,78	
5.12	Комплекс ГНБ Vermeer D9x13 в т.ч. смебельная установка		0				0,00		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.13	Прицеп инкаромный для транспортировки ГНБ грузоподъемность 8-10т.		0				0,00		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.14	Электроработы на базе автомобиля Газель (4х4)		0		2019	2019	2,50		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	
5.15	Ножницы гидравлические SB-12/2500		0		2018	2018	0,00		0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.16	Приобретение электронного таксометра		1		2016	2016	0,80		1	0	0	1	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,80	
5.17.	Бортовой автомобиль		0				0,00					0											0,00		
5.18.	Бригадный автомобиль		2		2018	2018	1,31				2	2					1,11	1,11					1,31	1,31	
5.19.	БКМ		1		2018	2018	3,55				1	1					3,01	3,01					3,55	3,55	
5.20.	Панномер		1		2018	2018	0,89				1	1					0,75	0,75					0,89	0,89	
5.22.	Двадцать электростанция		1		2018	2018	2,17				1	1					1,84	1,84					2,17	2,17	
5.23.	Электроработы		1		2018	2018	4,90				1	1					4,15	4,15					4,90	4,90	
6.	Приобретение нематериальных активов						6,53						0,00	1,30	2,00	2,24	0,00	5,54	0,00	1,53	2,36	2,64	0,00	6,53	
6.1.	Приобретение программных продуктов 1С:ERP Управление предприятием 8 и 1С: Документооборот 8 КОРП и лицензий на их использование				2016	2017	1,53						0,00	1,30	0,00	0,00	0,00	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	0,00	2,00			2,36			2,36	
6.3.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (2этап)				2018	2019	2,64									2,24	0,00	2,24					2,64		2,64
7.	Реконструкция нежилых помещений						35,20						0,00	29,83	0,00	0,00	0,00	29,83	0,00	35,20	0,00	0,00	0,00	35,20	
7.1.	Реконструкция нежилых помещений по адресу ул. Шевченко, 62а				2016	2016	35,20						0,00	29,83	0,00	0,00	0,00	29,83	0,00	35,20	0,00	0,00	0,00	35,20	
8	Модернизация систем видеонаблюдения						4,39									4,39							4,39		
9	Приобретение материальных активов						5,56								0,97	4,80	5,77						5,56		
9.1.	Система электронной очереди				2018	2018	0,53									0,53							0,53		
9.2.	Телефонная станция				2017	2017	1,14								0,97						1,14			1,14	
9.3.	Сервер				2018	2018	0,69									0,58							0,69		
9.4.	Информационно-вычислительная техника				2018	2018	2,10									1,78							2,10		
9.5.	Пассажирский лифт				2018	2018	2,24									1,90							2,24		

\* С - строительство, П- проектирование

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

\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
		МВт, Гкал/час, км, МВА						млн. руб.	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	1 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	млн.руб.									
2.2.4.	Установка однострановой 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	4(0,4)0,8/1	33,92	1(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	4(0,4)0,8/1		0,00	3,05	0,00	0,00	3,05	8,04	3,42	13,04	6,37	33,92		
2.2.4.1.	Установка однострановой 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	0,00	3,05	0,00	0,00	3,05					3,05		
2.2.4.2.	Установка однострановой 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					8,04					8,04		
2.2.4.3.	Установка однострановой 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			0,00	0,00	3,42	0,00	0,00	0,00	0,00	3,42		
2.2.4.4.	Установка однострановой 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(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	1(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	13,04	1(0,1)0,525 4(0,16)3,3 1(0,4)2,216	4(0,4)0,8/1					0,00	0,00	0,00	13,04	0,00	0,00	13,04		
2.2.4.5.	Установка однострановой 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					4(0,4)0,8/1	6,37	4(0,4)0,8/1	4(0,4)0,8/1					0,00	0,00	0,00	0,00	6,37	0,00	6,37		
2.2.5.	Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВЛЭП-10/6 кВ)	4,15	0,23	4,23	7,66	8,35	16,95	92,15	0,00	8,35	24,92	0,00	0,00	19,81	0,00	19,81	0,77	14,62	15,04	41,90	92,15	
2.2.5.1.	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский , км.	4,15					4,15	19,81			4,15			19,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,81	
2.2.5.2.	2 КЛЭП-10кВ от ТП 868 до ТП 870 (Мечникова)		0,23				0,23	0,77							0,77						0,77	
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТЭЦ-1 км.			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.4.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (1 этап) , км.			0,31			0,31	2,52			0,31			0,00	0,00	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	2,52	
2.2.5.5.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемшинов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Западная , км.			3,45			3,45	9,04			3,45			0,00	0,00	9,04	0,00	0,00	0,00	0,00	9,04	
2.2.5.6.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Центральных районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Московская, ПС Центральная , км.			0,00			0,00	0,00			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.7.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского и Кировского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Центральная (2 этап) , км.						0,00	0,00			4,70			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ , км.						0,00	0,00			2,35			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.9.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ (2 этап) , км.						2,35	2,35			11,43			2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,43	11,43	
2.2.5.10.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемшинов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Каштак и ПС Западная , км.						3,50	3,50			16,76			3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,76	16,76	
2.2.5.11.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Восточная и ПС Северо-Восточная , км.						2,50	2,50			13,72			2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,72	13,72	
2.2.5.12.	2КЛЭП-10 кВ от ТП 870 до ТП 684			0,47			0,47	3,06			0,47					3,06					3,06	



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций														
		МВт, Гкал/час, км, МВА						млн. руб.	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	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										
2.2.5.13.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей п.Киргизка Ленинского района г. Томска				3,12	3,12	1,88	3,12									1,88		1,88			
2.2.5.14.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ от ПС Октябрьская, ГРЭС-2				2,94	2,94	10,16	2,94									10,16		10,16			
2.2.5.15.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ от ПС Восточная				1,29	1,29	2,57	1,29									2,57		2,57			
2.2.5.16.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ с ПС Заводская на ПС ЗПП-Т				0,32	0,32	0,43	0,32									0,43		0,43			
2.2.6.	<b>Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)</b>	<b>14,20</b>	<b>16,05</b>	<b>22,15</b>	<b>17,02</b>	<b>14,20</b>	<b>66,60</b>	<b>98,62</b>	<b>17,02</b>	<b>14,20</b>	<b>80,80</b>	<b>0,00</b>	<b>3,23</b>	<b>8,58</b>	<b>8,58</b>	<b>20,38</b>	<b>23,93</b>	<b>18,13</b>	<b>15,79</b>	<b>20,38</b>	<b>98,62</b>	
2.2.6.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км.	3,03						4,40			3,03	0,00	0,04	2,18	2,18	4,40					4,40	
2.2.6.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км.	2,63						3,93			2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93					3,93	
2.2.6.3.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км.	2,63						3,93			2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93					3,93	
2.2.6.4.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска, км.	2,63						3,93			2,63	0,00	0,94	1,50	1,50	3,93					3,93	
2.2.6.5.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км.	3,30						4,19			3,30	0,00	0,38	1,90	1,90	4,19					4,19	
2.2.6.6.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км.		3,34					5,12			3,34						5,12				5,12	
2.2.6.7.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км.		2,63					3,93			2,63						3,93				3,93	
2.2.6.8.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км.		2,63					3,93			2,63						3,93				3,93	
2.2.6.9.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска, км.		2,63					3,93			2,63						3,93				3,93	
2.2.6.10.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км.		4,83					7,01			4,83						7,01				7,01	
2.2.6.11.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км.			9,25				9,25	7,74		9,25							7,74			7,74	
2.2.6.12.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км.			1,00				0,97			1,00							0,97			0,97	
2.2.6.13.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км.			2,47				2,47	2,23		2,47							2,23			2,23	
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска, км.			3,31				2,82			3,31							2,82			2,82	
2.2.6.15.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км.			6,12				6,12	4,37		6,12							4,37			4,37	
2.2.6.16.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км.						0,00	0,00		3,03											0,00	
2.2.6.17.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км.						0,00	0,00		2,63											0,00	
2.2.6.18.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км.						0,00	0,00		2,63											0,00	
2.2.6.19.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска, км.						0,00	0,00		2,63											0,00	
2.2.6.20.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км.						0,00	0,00		3,30											0,00	
2.2.6.21.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска, км.					3,03	3,03	4,40		3,03	3,03									4,40	4,40	

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций													
		МВт, Гкал/час, км, МВА						млн. руб.	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									
		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					
2.2.6.22.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска, км.					2,63	2,63	3,93		2,63	2,63									3,93	3,93
2.2.6.23.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска, км.					2,63	2,63	3,93		2,63	2,63									3,93	3,93
2.2.6.24.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска, км.					2,63	2,63	3,93		2,63	2,63									3,93	3,93
2.2.6.25.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района, км.					3,30	3,30	4,19		3,30	3,30									4,19	4,19
2.2.7.	<b>Строительство зданий</b>							33,26												33,26	33,26
2.2.7.1.	Автостоянка закрытого типа по адресу г.Томск, ул.Нижне-Луговая, 85а							33,26												33,26	33,26
2.2.8.	<b>Установка трансформаторов в ТП</b>				2х1,6	2х1,6	1,35	2х1,6	2х1,6	1,35										1,35	1,35
3.	<b>Реконструкция электросетевых активов</b>		0,33					109,11				0,00	0,00	0,00	35,07	35,07	31,35	42,69	0,00	0,00	109,11
3.1.	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т							35,07	1			0,00	0,00	0,00	35,07	35,07	0,00	0,00	0,00	0,00	35,07
3.2.	Проектные работы и покупка оборудования 35 кВ для ПС ЗПП-Т*							31,35							0,00	31,35			0,00	0,00	31,35
3.3.	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т (2 этап)		0,33					42,69										42,69			42,69
4.	<b>Приобретение электросетевых активов</b>							48,29				16,50	0,00	0,00	1,48	17,98	12,50	0,45	17,36	0,00	48,29
4.1.	Приобретение ПС "ДСЗ"							12,50				0,00	0,00	0,00	0,00	12,50		0,00	0,00	0,00	12,50
4.2.	Имущество Томского района (от ПС Мирный)							0,00										0,00			0,00
4.3.	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение							35,79				16,5		1,484	17,98		0,45	17,36	0		35,79
5.	<b>Приобретение спецтехники и оборудования</b>							33,23	6	0	10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,81	4,33	24,10	0,00	33,23
5.1	Автогидроподъемник 22 м							8,15			2					4,13	4,02	0,00			8,15
5.2	Автогидроподъемник 18 м				2			6,27	2		2							6,27			6,27
5.3	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х4							0,00			0							0,00			0,00
5.4	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, тент, 4х2							0,00			0							0,00			0,00
5.5	УАЗ фургон, санитар. Модель 396255							0,00			0							0,00			0,00
5.6	БKM 317, база ГАЗ 33081							0,00			0							0,00			0,00
5.7	Бригадный фургон ГАЗ 3308 с лебедкой, фаркопом							0,00			0							0,00			0,00
5.8	Легковой служебный автомобиль			3				1,52	3		4						0,31	1,22			1,52
5.9	Самосвал малый модель ГАЗ 35071							0,00			0							0,00			0,00
5.10.	Экскаватор ИСВ 4СХ							0,00			0							0,00			0,00
5.11.	Грузовой бортовой с манипулятором				1			5,75	1		1									5,75	5,75
5.12.	Комплекс ГНВ Vermeer D9x13 в т.ч. смесительная установка							0,00			0								0,00		0,00
5.13.	Прицеп низкорамный для транспортировки ГНВ грузоподъемность 8-10т.							0,00			0								0,00		0,00
5.14.	Электроработы на базе автомобиля Газель (4х4)							0,00			0								0,00		0,00
5.15.	Ножницы гильотиновые SB-12/2500							0,00			0								0,00		0,00
5.16.	Приобретение электронного тахеометра							0,68			1					0,68		0,00			0,68
5.17.	Бортовой автомобиль							0,00			0										0,00
5.18.	Бригадный автомобиль				2			1,11	2		2								1,11		1,11
5.19.	БKM				1			3,01	1		1								3,01		3,01
5.20.	Плазморез				1			0,75	1		1								0,75		0,75
5.22.	Дизельная электростанция				1			1,84	1		1								1,84		1,84
5.23.	Электроработы				1			4,15	1		1								4,15		4,15
6.	<b>Приобретение нематериальных активов</b>							1,30								1,30	0,00				1,30
6.1.	Приобретение программных продуктов 1С:ERP Управление предприятием 8 и 1С: Документооборот 8 КОРП и лицензий на их использование							1,30								1,30					1,30
6.2.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (1этап)							0,00													0,00
6.3.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (2этап)							0,00													0,00
7.	<b>Реконструкция нежилых помещений</b>							29,83								29,83					29,83
7.1.	Реконструкция нежилых помещений по адресу ул. Шевченко, 62а							29,83								29,83					29,83
8.	<b>Модернизация систем видеонаблюдения</b>							4,39										4,39			4,39
9.	<b>Приобретение материальных активов</b>							5,76									0,97	4,80			5,76
9.1.	Система электронной очереди				2,00			0,53											0,53		0,53
9.2.	Телефонная станция							0,97									0,97				0,97
9.3.	Сервер				1,00			0,58										0,58			0,58
9.4.	Информационно-вычислительная техника							1,78											1,78		1,78
9.5.	Пассажирский лифт				1,00			1,90										1,90			1,90

\* приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.08.2016 N 6-47/9(240) были внесены изменения в инвестиционную программу ООО "Горсети" на 2015-2019 годы (ув.приказом от 28.10.2014 № 26/248), в части 2016 года, в соответствии с которыми ввод объекта был запланирован