



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

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Указать РП, наименование и км головной линии, тип линии и км 0,4 кВ		Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей					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
	ВСЕГО,								800,555								150,61	132,77	131,54	129,12	134,40	678,44	
	в том числе ПИР								30,91								4,46	3,50	5,25	6,52	6,47	26,20	
1	Техническое перевооружение и реконструкция								159,67								28,51	20,24	30,83	28,22	27,53	135,32	
	в том числе ПИР								0,00								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Профильные объекты, в т.ч.																0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства								30,69								0,00	0,00	10,68	8,01	7,32	26,01	
1.1.1	Установка системы телемеханики и диспетчеризации	С					2017	2019	30,69								0,00	0,00	10,68	8,01	7,32	26,01	
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								128,99			1621	951	951	952	952	28,51	20,24	20,15	20,21	20,21	109,31	
1.2.1	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными кабельными линиями от трансформаторных подстанций	С			814	91,65	2015	2019	10,44			414	100	100	100	100	814,00	5,01	0,96	0,96	0,96	0,96	8,85
1.2.2	Установка учетов с АСКУЭ на границе балансовой принадлежности с потребителями, запитанными от воздушных линий 0,4 кВ	С			3 350	586,90	2015	2019	62,47			950	600	600	600	600	3 350,00	14,27	9,67	9,67	9,67	9,67	52,94
1.2.3	Монтаж устройств передачи данных для АСКУЭ в ТП	С			497		2015	2019	36,97			71	106	106	107	107	497,00	4,97	6,56	6,56	6,62	6,62	31,33
1.2.4	Монтаж системы сигнализации в трансформаторной подстанции	С			591		2015	2019	15,11			119	118	118	118	118	591,00	2,58	2,56	2,56	2,56	2,56	12,81
1.2.5	Монтаж системы учета с АСКУЭ в ТП	С			175		2015	2019	4,00			67	27	27	27	27	175,00	1,68	0,50	0,41	0,41	0,41	3,39
2.	Новое строительство								439,52								69,05	32,75	85,18	93,11	92,39	372,48	
	в том числе ПИР								28,90								4,11	2,14	5,25	6,52	6,47	24,49	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																						
2.2.	Прочее новое строительство								439,52								69,05	32,75	85,18	93,11	92,39	372,48	
	в том числе ПИР								28,90								4,11	2,14	5,25	6,52	6,47	24,49	
2.2.1.	Строительство РП в центре нагрузок:								42,02			0	0	0	1	2	0,00	0,00	0,00	11,87	23,74	35,61	
2.2.1.1	РП ТИЗ	С			1		2018	2018	14,01								0,00	0,00	0,00			11,87	
2.2.1.2	РП мкр. Солнечная долина	С			1		2019	2019	14,01							1	1,00					11,87	
2.2.1.3	РП в Центральном районе города	С			1		2019	2019	14,01							1	1,00					11,87	
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(2х0,630)/0,6	0	0	0	0	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95	
2.2.2.1	мкр. Солнечная долина	С			1(2х0,630)/0,6		2015	2015	8,20			1(2х0,630)/0,6					1(2х0,630)/0,6	6,95	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								69,94			4/2х0,160/0,97/0,89 1	0	2/2х1,0/1/1,5	2/2х1,0/1/1,5	0	18,85	0,00	20,21	20,21	0,00	59,27	
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. Высоцкого, д.8ж, ул.Первомайская, д.152, п. Просторный, ул. А.Крычкова д. 5 (1 очередь), ул. А. Крычкова д. 5 (2 очередь), ул. Новгородская, д.60, ул. Ключова, д. 24а, ул. Академика Сахарова, ул. Залесская, д.16, пер. Ботанический, д.16/6	С			4/2х0,160/0,97/0,89 1		2015	2015	22,25			4/2х0,160/0,97/0,89 1					4/2х0,160/0,97/0,891	18,85	0,00	0,00	0,00	0,00	18,85
2.2.3.2.	Строительство сетей внешнего электроснабжения для технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресу: ул. П.Федоровского, д.4	С					2016	2016	0,00			0					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3.3.	технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. Иркутский тракт - ул. Высоцкого (ул.Высоцкого, д.14), ул. Ивановского, д.18	С			2/2х1,0/1/1,5		2017	2017	23,85				2/2х1,0/1/1,5				2/2х1,0/1/1,5	0,00	0,00	20,21	0,00	0,00	20,21
2.2.3.4.	технологического присоединения вновь строящихся общеобразовательных и дошкольных учреждений г. Томска по адресам: ул. А. Крычкова (ул. П. Федоровского, д.8), ул. Дизайнеров, д.4	С			2/2х1,0/1/1,5		2018	2018	23,85				2/2х1,0/1/1,5				2/2х1,0/1/1,5	0,00	0,00	0,00	20,21	0,00	20,21
2.2.4.	Установка однотрансформаторной подстанции с питающими линиями в районах малоэтажной застройки для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей г. Томска и технологического присоединения потребителей								33,76			1(0,4)/0,172/1,103	6(0,160)/0,609/2,721 1(0,1)/0,08/0,850	3(0,4)/0,5/1	4(0,4)/0,8/1	4(0,4)/0,8/1	3,05	8,04	4,78	6,37	6,37	28,61	
2.2.4.1.	Установка однотрансформаторной 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					3,05
2.2.4.2.	Установка однотрансформаторной 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			6(0,160)/0,609/2,721 1 1(0,1)/0,08/0,850		2016	2016	9,49				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 однотрансформаторной 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			3(0,4)/0,5/1		2017	2017	5,64				3(0,4)/0,5/1				3(0,4)/0,5/1			4,78			4,78

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Указать РП, наименование и км головной линии, тип линии и км 0,4 кВ		Проектная мощности/ протяженности сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей					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	
		С/П*			МВт/Гкал/ч/ км/МВА	тыс. кВтч	млн.рублей	млн.рублей	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		
2.2.4.4.	Установка одотрансформаторной 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			4(0,4)/0,8/1		2018	2018	7,51					4(0,4)/0,8/1		4(0,4)/0,8/1				6,37		6,37	
2.2.4.5.	Установка одотрансформаторной 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			4(0,4)/0,8/1		2019	2019	7,51					4(0,4)/0,8/1		4(0,4)/0,8/1				6,37		6,37	
2.2.5.	Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВЛЭП-10/6 кВ)	С							154,86			4,15	0,23	4,50	7,05	8,35		19,81	0,77	34,47	34,28	41,90	131,24
2.2.5.1.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей г. Томска (2КЛЭП-10кВ от ТП 868 до ТП 870)	С			0,23		2016	2016	0,91				0,23				0,23		0,77				0,77
2.2.5.2.	КЛ-10 кВ от ПС Научная к РП Степановский	С			4,15		2015	2015	23,38			4,15					4,15	19,81					19,81
2.2.5.3.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Советского районов г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТЭЦ-1	С			0,50		2017	2017	4,69				0,50				0,50			3,97			3,97
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)	С			0,50		2017	2018	3,24				0,50				0,50			2,74			2,74
2.2.5.5.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС Западная	С			2,00		2017	2017	16,55					2,00			2,00			14,03			14,03
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	С			1,50		2017	2017	16,20				1,50				1,50			13,73			13,73
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			4,70		2017	2018	26,97					4,70			4,70				22,85		22,85
2.2.5.8.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Кировского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ от ПС ТИЗ	С			2,35		2018	2019	13,48					2,35			2,35				11,43		11,43
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						2,35		2,35					11,43	11,43
2.2.5.10.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района и района Черемошников г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 10 кВ между ПС Кашица и ПС Западная	С			3,50		2019	2019	19,77						3,50		3,50					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	С			2,50		2019	2019	16,19						2,50		2,50					13,72	13,72
2.2.6.	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)								130,75			14,20	16,05	16,84	14,20	14,20		20,38	23,93	25,72	20,38	20,38	110,80
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			3,03					3,03	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	С			2,63		2015	2015	4,64			2,63					2,63	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	С			2,63		2015	2015	4,64			2,63					2,63	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	С			2,63		2015	2015	4,64			2,63					2,63	3,93					3,93
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					4,19
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				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	С			2,63		2016	2016	4,64				2,63				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	С			2,63		2016	2016	4,64				2,63				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	С			2,63		2016	2016	4,64				2,63				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	С			4,83		2016	2016	8,27				4,83				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	С			3,60		2017	2017	6,64					3,60			3,60			5,63			5,63
2.2.6.12.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С			2,72		2017	2017	4,93					2,72			2,72			4,18			4,18

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Указать РП, наименование и км головной линии, тип линии и км 0,4 кВ		Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей					Объем финансирования****						
		С/П*			МВт/Ткал/ч/ км/МВА	тыс. кВтч			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	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
2.2.6.13.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С			3,30		2017	2017	6,10					3,30			3,30			5,17			5,17
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С			2,72		2017	2017	4,93					2,72			2,72			4,18			4,18
2.2.6.15.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С			4,50		2017	2017	7,75					4,50			4,50			6,57			6,57
2.2.6.16.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С			3,03		2018	2018	5,19						3,03		3,03				4,40		4,40
2.2.6.17.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С			2,63		2018	2018	4,64						2,63		2,63				3,93		3,93
2.2.6.18.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С			2,63		2018	2018	4,64						2,63		2,63				3,93		3,93
2.2.6.19.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С			2,63		2018	2018	4,64						2,63		2,63				3,93		3,93
2.2.6.20.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С			3,30		2018	2018	4,94						3,30		3,30				4,19		4,19
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						3,03		3,03					4,40	4,40
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						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	С			2,63		2019	2019	4,64						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	С			2,63		2019	2019	4,64						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	С			3,30		2019	2019	4,94							3,30	3,30					4,19	4,19
3	Реконструкция электросетевых активов в том числе ПИР								86,46									35,07	31,35	6,86	0,00	0,00	73,27
3.1	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т	С					2015	2015	2,01									0,35	1,36	0,00	0,00	0,00	1,70
3.2	Проектные работы и покупка оборудования 35 кВ для ПС ЗПП-Т	С					2016	2017	41,38									35,07					35,07
3.3	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т	С					2017	2017	36,99										31,35				31,35
4	Приобретение электросетевых активов								8,09											6,86			6,86
4.1	Приобретение объектов электросетевого хозяйства						2016	2016	35,97									17,98	12,50	0,00	0,00	0,00	30,48
4.2.	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение						2015	2015	14,75									12,50					12,50
5	Приобретение спецтехники и оборудования				23				42,19			0	2	5	4	12	23,00	17,98					17,98
5.1	Автогидроподъемник 22 м				1		2016	2016	4,87								0,00		4,81	8,67	7,80	14,48	35,76
5.2	Автогидроподъемник 17 м				3		2017	2017	7,20				1				1,00	0,00	4,13				4,13
5.3	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, теит, 4х4				2		2017	2017	1,47					1	1	1	3,00		0,00	2,03	2,03	2,03	6,10
5.4	Бригадный автомобиль "Газель", 5 мест, теит, 4х2				1		2019	2019	0,70					1		1	2,00		0,00	0,62		0,62	1,25
5.5	УАЗ фургон.санитар. Модель 396255				1		2019	2019	0,50							1	1,00		0,00			0,59	0,59
5.6.	БММ 317, база ГАЗ 33081				1		2019	2019	2,70							1	1,00		0,00			0,42	0,42
5.7.	Бригадный фургон ГАЗ 3308 с лебедкой, фаркопом				1		2019	2019	1,25							1	1,00		0,00			2,29	2,29
5.8.	Легковой служебный автомобиль				5		2017	2019	1,50							1	1,00		0,00			1,06	1,06
5.9.	Самосвал малый модель ГАЗ 35071				1		2019	2019	1,00					1		3	5,00		0,00	0,25	0,25	0,76	1,27
5.10.	Экскаватор JCB 4СХ				1		2019	2019	4,40							1	1,00		0,00			0,85	0,85
5.11.	Грузовой бортовой с манипулятором, грузоподъем. 7 т, кузов 9,5 м.				1		2018	2018	4,70						1		1,00					3,73	3,73
5.12.	Комплекс ГНБ Vermeer D9х13 в т.ч. смесительная установка				1		2017	2017	6,00							1	1,00				3,98		3,98
5.13.	Прицеп низкорамный для транспортировки ГНБ				1		2017	2017	0,80							1	1,00			5,08			5,08
5.14.	Электродвигатели на базе автомобиля Газель (4х4)				1		2019	2019	2,50								1,00			0,68			0,68
5.15.	Ножницы гидравлические SB-12/2500				1		2018	2018	1,80								1,00					2,12	2,12
5.16.	Приобретение электронного тахеометра				1		2016	2016	0,80						1		1,00				1,53		1,53
6.	Приобретение нематериальных активов								1,53			1					1,00		0,68				0,68
6.1.	Приобретение программных продуктов 1С:ERP Управление предприятием 8 и 1С: Документооборот 8 КОРП и лицензий на их использование						2016	2017	1,53										1,30				1,30
7.	Реконструкция нежилых помещений								35,20														1,30
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
	Справка:																	0,00	29,83	0,00	0,00	0,00	29,83
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																						
1	Объект 1																						
2	Объект 2																						
...																							

* С - строительство, П - проектирование

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

*** - для сетевых организаций, передающих на метод тарифного регулирования РAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Технический директор

Директор по экономике и финансам

Начальник ПТО

Р.Х. Валитов

В.М. Афанасьева

Е.В. Масс