

от _____ 2016 №

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия "Горэлектросеть" г. Тутаев
на 2015 - 2019 годы и план их финансирования (без НДС)

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. директора департамента
и регулирования тарифов Ярославской области

Н.Н. Курпан
" ____ " _____ 2016 г.
М.П.

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей								Объем финансирования****									
									утв.	утв.	коррест.	утв.	коррест.	утв.	утв.	утв.	коррест.	утв.	утв.	коррест.	утв.	коррест.	утв.	утв.	утв.	коррест.
									план 2015 года	план 2016 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	итого	итого	план 2015 года	план 2016 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	итого	итого
									км/МВА								млн. рублей									
	ВСЕГО					84,942	0,000	0,000	1,83 МВА, 11,537 км	0,63 МВА, 9,915 км	1,26 МВА, 12,618 км	2,000 км	4,500 км	0,4 МВА, 3,160 км	0,8 МВА, 5,815 км	3,03 МВА, 31,662 км*	3,66 МВА, 36,865 км*	19,172	21,111	21,111	14,133	16,728	15,216	16,388	84,233	86,828
1	Техническое перевооружение и реконструкция					70,146	0,000	0,000	1,2 МВА, 10,772 км	9,15	0,63 МВА, 11,890 км	2,000 км	4,500 км	1,250 км	0,4 МВА, 4,615 км	1,6 МВА, 27,787 км*	2,23 МВА, 33,027 км*	17,777	19,716	19,536	14,133	16,028	3,678	14,010	68,922	70,637
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																									
1	Реконструкция КТПн-64 с заменой силового трансформатора	С	0,4 МВА	2015	2015	0,234			0,4 МВА							0,4 МВА	0,4 МВА	0,234							0,234	0,234
2	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер Волна-8 с расширением РУ-10 кВ ТП-101, ТП-102	С	1	2015	2015	1,937			1							1	1	1,937							1,937	1,937
3	Реконструкция участка ВЛ-10кВ ф.6 от оп. 27 до оп. 39	С	2,1	2015	2015	0,950			2,1							2,1	2,1	0,950							0,950	0,950
4	Внедрение системы АСКУЭ	П		2015	2015	0,500										0	0	0,500							0,500	0,500
5	Приобретение производственного транспорта: УАЗ - 1 шт			2015	2015	0,550										0	0	0,550							0,550	0,550
6	Оснащение современными приборами учета потребления энергетических ресурсов и модернизация систем и узлов учета			2015	2019	2,921										0	0	0,501	0,501	0,917	0,501	0,501	0,501	0,501	2,505	2,921
7	I, II этапы технического перевооружения кабельных линий 10кВ от ЗРУ до ЦРП-2 фидер 51, фидер 52: подготовительные работы по устройству подземного перехода под ж/д переездом, прокладка кабеля по непроходным эстакадам.	С	6,672	2015	2015	9,682			6,672							6,672	6,672	9,682							9,682	9,682
8	Техническое перевооружение кабельных линий 10кВ от ЗРУ до ЦРП-2 фидер 51, фидер 52 с заменой камер КСО №№7,10 с масляными выключателями	С	9,15	2015	2017	21,272				9,15	9,15					9,15	9,15	0,441	18,823	16,173	4,658	4,658			23,922	21,272
9	Реконструкция ТП-45 со строительством сетей внешнего электроснабжения	С	0,8 МВА, 1,000 км	2015	2015	2,100			0,8 МВА, 1,000 км							0,8 МВА, 1,000 км	0,8 МВА, 1,000 км	2,100							2,100	2,100
10	Реконструкция РУ-6кВ ТП-3 (оснащение системой учета для резервирования электроснабжения)	С		2016	2016	0,491*										0	0	0,392	0,392	0,491					0,392*	0,491*
11	Оснащение приборами учета новой линии ф.6 от оп.27 до оп.39	С		2015	2015	0,260										0	0	0,260							0,260	0,260
12	Приобретение основного средства: измеритель показателей качества эл. энергии марки "Ресурс"			2015	2015	0,230										0	0	0,230							0,230	0,230
13	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 20,38	С	2	2017	2017	3,351						2,000 км	2,000 км			2,000 км	2,000 км				3,351	3,351			3,351	3,351
14	Внедрение системы АСКУЭ	П		2017	2017	0,520										0	0				0,520	0,520			0,520	0,520
15	Приобретение производственного транспорта: УАЗ (буханка) - 1 шт, автогидроподъемник - 1 шт, экскаватор - 1 шт			2017	2019	8,762										0	0				5,103	6,103		2,659	7,762	8,762
16	Реконструкция участка ВЛ-10кВ ф.6 от оп.11 до оп. 22	С	1	2018	2018	0,467							1,000 км			1,000 км	1,000 км						0,467		0,467	0,467

17	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 3 на участке ТП-2-ТП-17 с расширением РУ-10 кВ ТП-2	С	0,25	2018	2018	0,710							0,250 км		0,250 км	0,250 км						0,710		0,710	0,710	
18	Внедрение системы АСКУЭ	П		2018	2018	1,000									0	0						1,000		1,000	1,000	
19	Приобретение оборудования: дизельгенератор - 1 шт.			2018	2018	1,000									0	0						1,000		1,000	1,000	
20	Реконструкция КТП-1 с заменой силового трансформатора	С	0,4 МВА	2019	2019	1,349								0,4 МВА	0,4 МВА	0,4 МВА						1,349	1,349	1,349		
21	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 3 на участке ТП-2-ТП-4-ТП-5	С	0,585	2019	2019	0,879								0,585 км	0,585 км	0,585 км						0,879	0,879	0,879		
22	Внедрение системы АСКУЭ	П		2019	2019	4,060									0	0						4,060	4,060	4,060		
23	Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ фидер 1-02, фидер 2-02, фидер 8-02, фидер 8а-03, фидер 16-01	С	4,03	2019	2019	1,362								4,030 км	4,030 км	4,030 км						1,362	1,362	1,362		
24	Приобретение производственного транспорта: Газель - 1 шт.			2019	2019	0,700									0	0						0,700	0,700	0,700		
25	Приобретение установки для прокола грунта			2019	2019	2,500									0	0						2,500	2,500	2,500		
26	Реконструкция ВЛ 10,0/0,4 кВ	С	5,24	2016	2017	2,121				2,740 км	2,500 км			0	5,240 км			1,226		0,895			0,000	2,121		
27	Реконструкция ТП-32, ТП-111 РУ-0,4 кВ, ЦРП-14 РУ-6 кВ	С		2016	2016	0,617				0,63 МВА				0	0,63 МВА			0,617					0,000	0,617		
28	Модернизация системы видеонаблюдения на производственной базе ул.Промзона 9.			2016	2016	0,042								0	0			0,042					0,000	0,042		
29	Приобретение основных средств - виброплита РС 212 - 1 шт.			2016	2016	0,070								0	0			0,070					0,000	0,070		
2	Новое строительство					14,796	0,000	0,000	0,63 МВА, 0,765 км	0,63 МВА, 0,765 км	0,63 МВА, 0,728 км	0	0	0,4 МВА, 1,910 км	0,4 МВА, 1,200 км	1,43 МВА, 3,875 км	1,43 МВА, 3,838 км*	1,395	1,395	1,575	0,000	0,700	11,538	2,378	15,311	16,191
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																									
1	Новое строительство КТПН-630/10/0,4 и ВЛЗ-10 у железнодорожного переезда г. Тулаев	С	0,63 МВА, 0,400 км	2016	2016	1,395*			0,63 МВА, 0,765 км	0,63 МВА, 0,765 км	0,63 МВА, 0,400 км				0,63 МВА, 0,765 км	0,63 МВА, 0,400 км		1,395	1,395	1,395				1,395*	1,395*	
2	Новое строительство ТП-10/0,4 кВ в мкр. Молявинское поле со строительством сетей внешнего электроснабжения	С	0,4 МВА, 0,400 км	2018	2018	1,830							0,4 МВА, 0,400 км		0,4 МВА, 0,400 км	0,4 МВА, 0,400 км						1,830	1,830	1,830		
3	Новое строительство ТП-6/0,4 кВ в п.Константиновский со строительством сетей внешнего электроснабжения	С	0,4 МВА, 0,600 км	2018	2019	1,833								0,4 МВА, 0,600 км	0,4 МВА, 0,600 км	0,4 МВА, 0,600 км						0,356	1,477	1,833	1,833	
4	Новое строительство участка КЛ-10 кВ от ТП-22 до ТП-31 с расширением РУ-10 кВ ТП-31, ТП-22	С	0,560 км	2018	2018	0,769							0,560 км		0,560 км	0,560 км						0,769	0,769	0,769		
5	Новое строительство участка КЛ-10 кВ от ТП-41 до ТП-37 с расширением РУ-10 кВ ТП-41, ТП-37	С	0,550 км	2018	2018	0,769							0,550 км		0,550 км	0,550 км						0,769	0,769	0,769		
6	Строительство АБК	С		2017	2018	7,929									0	0					0,700	7,229		7,229	7,929	
7	Новое строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-73 до ТП-74(в районе застройки многоквартирных жилых домов по ул. Юности)	С	0,3	2018	2018	0,585							0,400 км		0,400 км	0,3						0,585	0,585	0,585		
8	Новое строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-74 (в районе застройки многоквартирных жилых домов по ул. Юности) до ТП-71 (КНС -2)	С	1,2	2019	2019	0,901								0,600 км	0,600 км	1,2						0,901	0,901	0,901		
9	Новое строительство ВЛ-0,4 кВ от Тп-111 РУ-0,4 кВ до оп.№29 ф.111-04.	С	0,328	2016	2016	0,180				0,328 км					0	0,328 км			0,180				0,000	0,180		

* -Инвестиционный проект утвержден на 2016 г.без увеличения стоимости в связи с фактическим невыполнением в 2015 г.

Приложение №
к приказу департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области
от ____ 2016 №
УТВЕРЖДАЮ:
И.о. директора департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области

Н.Н. Курпан
" ____ " _____ 2016 г.
М.П.

Приложение № 1.3
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств																			
		км, МВА						км, МВА							план 2015г.					План 2016 г.	План 2017 г.	План 2018 г.	План 2019 г.	Итого	план 2015г.					План 2016 г.	План 2017 г.	План 2018 г.	План 2019 г.	Итого
															I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого					
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Итого	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Итого		млн. руб.	км, МВА										млн. руб.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	Реконструкция КТПн-64 с заменой силового трансформатора	0,4 МВА					0,4 МВА	0,25 МВА					0,25 МВА	0,234		0,4 МВА			0,4 МВА					0,4 МВА		0,234			0,234					0,234
2	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер Волна-8 с расширением РУ-10 кВ ТП-101, ТП-102	1,00					1							1,937			1,00		1,00					1,00			1,937		1,937					1,937
3	Реконструкция участка ВЛ-10кВ ф.6 от оп. 27 до оп. 39	2,10					2,1							0,950			2,1		2,10					2,10			0,950		0,950					0,950
4	Внедрение системы АСКУЭ						0							6,080										0			0,500		0,500		0,520	1,000	4,060	6,080
5	Приобретение производственного транспорта: УАЗ - 1 шт						0							0,550										0			0,550		0,550					0,550
6	Оснащение современными приборами учета потребления энергетических ресурсов и модернизация систем и узлов учета						0							2,921										0	0,055	0,058	0,194	0,194	0,501	0,917	0,501	0,501	0,501	2,921
7	1. II этапы технического перевооружения кабельных линий 10кВ от ЗРУ до ЦРП-2 фидер 51, фидер 52: подготовительные работы по устройству подземного перехода под ж/д переездом, прокладка кабеля по непроходным эстакадам.	6,672					6,672							9,682			6,672	6,672						6,672				9,682	9,682					9,682
8	Техническое перевооружение кабельных линий 10кВ от ЗРУ до ЦРП-2 фидер 51, фидер 52 с заменой камер КСО №№7,10 с масляными выключателями		9,15				9,15							21,272						9,15				9,15				0,441	0,441	16,173	4,658			21,272
9	Реконструкция ТП-45 со строительством сетей внешнего электроснабжения	0,8 МВА, 1,000 км					0,8 МВА, 1,000 км	0,32 МВА					0,32 МВА	2,100			0,8 МВА, 1,000 км		0,8 МВА, 1,000 км					0,8 МВА, 1,000 км		2,100		2,100						2,100
10	Реконструкция РУ-6кВ ТП-3 (оснащение системой учета для резервирования электроснабжения)						0							0,491*										0			0,392	0,392	0,491					0,491*
11	Оснащение приборами учета новой линии ф.6 от оп.27 до оп.39						0							0,260										0			0,260		0,260					0,260
12	Приобретение основного средства: измеритель показателей качества эл. энергии марки "Ресурс"						0							0,230										0		0,230		0,230						0,230
13	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 20,38			2,000 км			2,000 км				2,000 км		2,000 км	3,351							2,000 км			2,000 км				0,000		3,351				3,351
14	Приобретение производственного транспорта: УАЗ (буханка) - 1 шт, автогидроподъемник - 1 шт, экскаватор - 1 шт						0							8,762										0						6,103		2,659		8,762
15	Реконструкция участка ВЛ-10кВ ф.6 от оп.11 до оп. 22				1,000 км		1,000 км							0,467								1,000 км	1,000 км					0,000			0,467		0,467	
16	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 3 на участке ТП-2-ТП-17 с расширением РУ-10 кВ ТП-2				0,250 км		0,250 км							0,710								0,250 км	0,250 км					0,000			0,710		0,710	
17	Приобретение оборудования: дизельгенератор - 1 шт.						0							1,000										0				0,000			1,000		1,000	
18	Реконструкция КТП-1 с заменой силового трансформатора					0,4 МВА	0,4 МВА					0,25 МВА	0,25 МВА	1,349									0,4 МВА	0,4 МВА				0,000				1,349	1,349	
19	Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 3 на участке ТП-2-ТП-4-ТП-5					0,585 км	0,585 км							0,879									0,585 км	0,585 км				0,000				0,879	0,879	
20	Реконструкция участка ВЛ-0,4кВ фидер 1-02, фидер 2-02, фидер 8-02, фидер 8а-03, фидер 16-01					4,030 км	4,030 км							1,362									4,030 км	4,030 км				0,000				1,362	1,362	
21	Приобретение производственного транспорта: Газель - 1 шт.						0							0,700										0				0,000				0,700	0,700	

22	Приобретение установки для прокола грунта					0						2,500													0,000			2,500	2,500	
23	Реконструкция ВЛ 10,0/0,4 кВ		2,740 км	2,500 км		5,240 км			2,560 км	2,500 км			5,060 км		2,121				2,740 км	2,500 км			5,240 км			0,000	1,226	0,895		2,121
24	Реконструкция ТП-32, ТП-111 РУ-0,4 кВ, ЦРП-14 РУ-6 кВ		0,63 МВА			0,63 МВА						0,617						0,63 МВА			0,63 МВА			0,000	0,617	0,000			0,617	
25	Модернизация системы видеонаблюдения на производственной базе ул.Промзона 9.					0						0,042									0			0,000	0,042				0,042	
26	Приобретение основных средств - виброплита РС 212 - 1 шт.					0						0,070									0			0,000	0,070				0,070	
27	Новое строительство КТПН-630/10/0,4 и ВЛЗ-10 у железнодорожного переезда г. Тутаев		0,63 МВА, 0,400 км			0,63 МВА, 0,400 км						1,395*					0,63 МВА, 0,400 км*	0,63 МВА, 0,400 км*			0,63 МВА, 0,400 км*			1,395	1,395	1,395			1,395*	
28	Новое строительство ТП-10/0,4 кВ в мкр. Молявинское поле со строительством сетей внешнего электроснабжения				0,4 МВА, 0,400 км	0,4 МВА, 0,400 км						1,830							0,4 МВА, 0,400 км		0,4 МВА, 0,400 км			0,000			1,830		1,830	
29	Новое строительство ТП-6/0,4 кВ в п.Константиновский со строительством сетей внешнего электроснабжения				0,4 МВА, 0,600 км	0,4 МВА, 0,600 км						1,833								0,4 МВА, 0,600 км	0,4 МВА, 0,600 км			0,000			0,356	1,477	1,833	
30	Новое строительство участка КЛ-10 кВ от ТП-22 до ТП-31 с расширением РУ-10 кВ ТП-31, ТП-22				0,560 км	0,560 км						0,769							0,560 км		0,560 км			0,000			0,769		0,769	
31	Новое строительство участка КЛ-10 кВ от ТП-41 до ТП-37 с расширением РУ-10 кВ ТП-41, ТП-37				0,550 км	0,550 км						0,769							0,550 км		0,550 км			0,000			0,769		0,769	
32	Строительство ЛБК					0						7,929									0			0,000		0,700	7,229		7,929	
33	Новое строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-73 до ТП-74(в районе застройки многоквартирных жилых домов по ул. Юности)				0,400 км	0,400 км						0,585							0,400 км		0,400 км			0,000			0,585		0,585	
34	Новое строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-74 (в районе застройки многоквартирных жилых домов по ул. Юности) до ТП-71 (КНС -2)					0,600 км	0,600 км					0,901									0,600 км	0,600 км			0,000			0,901	0,901	
35	Новое строительство ВЛ-0,4 кВ от Тп-111 РУ-0,4 кВ до оп.№29 ф.111-04.		0,328 км			0,328 км						0,180					0,328 км				0,328 км			0,000	0,180			0,000	0,180	

* -Инвестиционный проект утвержден на 2016 г.без увеличения стоимости в связи с фактическим невыполнением в 2015 г.

Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. директора департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области

Н.Н. Курпан

" ____ " _____ 2016 г.

М.П.

№ №	Источник финансирования			<i>коррект.</i>		<i>коррект.</i>		<i>коррект.</i>		<i>коррект.</i>	
		План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2019 года	Итого	Итого
1	Собственные средства	19,172	21,111	14,133	16,728	15,216	15,216	16,388	16,388	86,020	86,828*
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	7,300	8,911	8,833	9,428	9,716	9,916	10,688	11,088	45,448	44,856
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	5,643	8,030	6,071	8,000	5,703	8,000	2,191	8,000	27,638	37,543
1.1.2	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе-дополнительно	1,657	0,000	2,762	0,496	4,013	1,916	8,497	3,088	16,929	5,500
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых										
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		0,881		0,932					0,881	1,813
1.2	Амортизация	3,902	7,074	5,300	7,300	5,500	5,300	5,700	5,300	27,476	28,876
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	3,902	5,230	5,300	5,300	5,500	5,300	5,700	5,300	25,632	25,032
1.2.2	Прочая амортизация		1,844		2,000					1,844	3,844
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	7,970	5,126							13,096	13,096
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	19,172	21,111	14,133	16,728	15,216	15,216	16,388	16,388	86,020	86,828*
	для ОГК/ТГК, в том числе										
	ДПМ										
	вне ДПМ										

* -с учетом примечания по формам 1.1, 1.3.

Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы

МУП "Горэлектросеть" г. Тутаев

УТВЕРЖДАЮ
И.о. директора департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области

Н.Н. Курпан
" ____ " _____ 2016 г.

М.П.

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы				
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔPнтр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,95	1,26	0,00	0,40	0,55
		Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔPнтр_тр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔLлэлп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			2,55	3,40	0,00	3,06	2,39
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔLлтр_лэлп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Stппотр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Stпг)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (Stпэх)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Kзагр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,89	0,00	0,00	0,00	0,92
		Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pнз_тр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Показатель замены линий электропередачи (Lnз_лэп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,62	2,74	4,50	0,00	4,03
		Показатель замены выключателей (Внз)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	2,00	0,00	0,00
		Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (Рпз_укрм)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔΠодист)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔΠsaifi)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔΠens)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (Nнсд_тпр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			1,26	0,92	1,02	1,50	4,56
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			15,57	20,19	15,01	6,49	11,83
7	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,55	0,00	0,70	7,23	0,00