

Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы акционерного общества "Электросети ЯГК" на 2017 - 2021 годы и план их финансирования

Утверждаю
И.о. директора Департамента
энергетики и регулирования
тарифов
Ярославской области
Н.Н. Курпан

(подпись)

" ____ " _____ 2016 года

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	Ввод мощностей						Объем финансирования****					
								2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	итого	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	план 2020 года	план 2021 года	итого
		С/П *	МВт/Ткал/ч/км/МВА А	тыс. рублей	тыс. рублей	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей		
	ВСЕГО		7,2 км			32 415,70	32 415,70	3,6 км	3,6 км	-	-	-	7,2 км	6 430,58	6 431,05	6 495,87	6 510,20	6 548,00	32 415,70
1	Техническое перевооружение и реконструкция																		
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																		
1	Модернизация кабельных связей б6В фид. 603/2 и 650/2 от РУ6 кВ ПС «Рошча» до РУ 6 кВ на ТЭЦ-2	С	7,2 км	2017	2018	5 605,99	5 605,99	3,6 км	3,6 км				7,2 км	3 538,74	2 067,25				5 605,99
2	Модернизация системы учета с заменой ТН-110кВ ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Рошча"	С	-	2018	2020	4 659,13	4 659,13		1 шт.	1 шт.			2 шт.	2 945,00	1 714,13				4 659,13
3	Реконструкция ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Толга с внедрением вакуумных выключателей	С	-	2014	2021	10 321,00	10 321,00				1 шт.	4 шт.	5 шт.				3 773,00	6 548,00	10 321,00
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																		
1	Приобретение электротехнического лабораторного комплекса	С	-	2017	2017	2 891,84	2 891,84	1 шт					1 шт	2 891,84					2 891,84
2	Новое строительство																		
2.2	Прочее новое строительство																		
1	Строительство системы связи для обмена технологической информацией ПС 110/6/6 кВ Рошча с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО)	П/С	-	2018	2020	3 034,47	3 034,47				1 шт		1 шт		250,00	1 415,87	1 368,60		3 034,47
2	Строительство системы связи для обмена технологической информацией ПС 110/6/6 кВ Толга с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО)	П/С	-	2019	2020	3 034,47	3 034,47				1 шт		1 шт			1 665,87	1 368,60		3 034,47
3	Строительство охранно-пожарной сигнализации ПС 110/35/6кВ "Толга"	С	-	2018	2018	1 020,80	1 020,80		1 шт.				1 шт		1 020,80				1 020,80
4	Строительство охранно-пожарной сигнализации ПС 110/6/6кВ «Рошча»	П/С	-	2018	2019	1 848,00	1 848,00			1 шт.			1 шт		148,00	1 700,00			1 848,00

Утверждаю

И.о. директора Департамента
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области
Н.Н. Курпан

(подпись)

"__" _____ 20__ года

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** тыс. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																						
			План года 2017					План года 2018	План года 2019	План года 2020	План года 2021	Итого	План года 2017					План года 2018	План года 2019	План года 2020	План года 2021	Итого			
			I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого								
ВСЕГО			32 415,70				3,6 км	3,6 км	3,6 км	-	-	-	7,2 км					6 430,58	6 430,58	6 431,05	6 495,87	6 510,20	6 548,00	32 415,70	
1	Техническое перевооружение и реконструкция																								
1.1	Энергообережение и повышение энергетической эффективности																								
1	Модернизация кабельных связей 6кВ фид. 603/2 и 650/2 от РУ6 кВ ПС «Роша» до РУ 6 кВ на ТЭЦ-2	5605,99				3,6 км	3,6 км	3,6 км					7,2 км					3538,74	3538,74	2067,25					5605,99
2	Модернизация системы учета с заменой ТН-110кВ ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Толга"	4659,13						1 шт.	1 шт.				2 шт.							2945,00	1714,13				4659,13
3	Реконструкция ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Толга с введением вакуумных выключателей	10321,00								1 шт.	4 шт.	5 шт.										3773,00	6548,00		10321,00
1.2	Создание систем противаварийной и релейной автоматики																								
1	Приобретение электротехнического лабораторного комплекса	2891,84				1 шт.	1 шт.						1 шт.					2891,84	2891,84						2891,84
2	Новое строительство																								
2.2	Прочее новое строительство																								
1	Строительство системы связи для обмена технологической информацией ПС 110/6/6 кВ Роша с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО)	3034,47								1 шт.			1 шт.							250,00	1415,87	1368,60			3034,47
2	Строительство системы связи для обмена технологической информацией ПС 110/6/6 кВ Толга с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО)	3034,47								1 шт.			1 шт.								1665,87	1368,60			3034,50
3	Строительство охранно-пожарной сигнализации ПС 110/35/6кВ "Толга"	1020,80						1 шт.					1 шт.							1020,80					1020,80
4	Строительство охранно-пожарной сигнализации ПС 110/6/6кВ «Роша»	1848,00							1 шт.				1 шт.							148,00	1700,00				1848,00

* Не заполняется сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов в раздельном объектах на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

к приказу департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области
от ___._.2016 №**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), тыс. рублей**

Утверждаю

И.о. директора Департамента
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области
Н.Н. Курпан

(подпись)

" ___ " _____ 20__ года

тыс.руб.

№ №	Источник финансирования	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого
1	Собственные средства	6 430,58	6 431,05	6 495,87	6 510,20	6 548,00	32 415,70
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2 400,00	2 400,18	2 424,37	2 429,72	2 443,82	12 098,08
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2 400,00	2 400,18	2 424,37	2 429,72	2 443,82	12 098,08
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	596,58	596,87	637,50	646,48	670,18	3 147,62
1.2	Амортизация	3 434,00	3 434,00	3 434,00	3 434,00	3 434,00	17 170,00
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе						
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	6 430,58	6 431,05	6 495,87	6 510,20	6 548,00	32 415,70
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

