

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 реали- зации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строитель- ства	Год окончания строитель- ства	Полная стоимость строитель- ства	Остаточная стоимость строитель- ства	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/МВ 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 6кВ 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				1шт.	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

Приложение №  
к приказу департамента энергетик и регулирования тарифов Ярославской области  
от \_\_\_\_2016 №  
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)*	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								
			тыс. руб.	км/МВ А/другое***											тыс. руб.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
	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	Энергосбережение 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 "Роша"	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 внедрением вакуумных выключателей	10321,00								1 шт.	4 шт.	5 шт.									3773,00	6548,00	10321,00		
1.2	Создание систем противопожарной 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 с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

**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						
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>6 430,58</b>	<b>6 431,05</b>	<b>6 495,87</b>	<b>6 510,20</b>	<b>6 548,00</b>	<b>32 415,70</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

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

Приложение №

к приказу департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области

от \_\_. \_\_. 2016 №

Приложение № 18  
к приказу Минэнерго России  
от «05» мая 2016 г. № 380

**Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы**

**АО "Электросети ЯГК" на 2017-2021 годы**

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

(подпись)

" \_\_ " \_\_\_\_\_ 2016 года

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы					
			2016	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Стппотр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Стпр )	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Рпз_тр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель замены линий электропередачи (Lnз_лэп)	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	Показатель замены выключателей (Впз)	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,00
		Показатель замены устройств компенсации реактивной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	оказания услуг в сфере электроэнергетики	мощности (Pпз_укрм)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством	0,00	0,00	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 средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔΠsaidi)	0,00	0,00	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	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	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	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	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	3 538,74	5 012,25	1 714,13	3 773,00	6 548,00
			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	2 891,84	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
6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		0,00	0,00	250,00	3 081,74	2 737,20	0,00
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)						
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	0,00	0,00	1 168,80	1 700,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00