



ПРАВИТЕЛЬСТВО ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 26.07.2016 № 626-р

Об утверждении инвестиционной программы Открытого Акционерного Общества «Щекинская городская электросеть» на период 2017-2021 годов

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», на основании статьи 48 Устава (Основного Закона) Тульской области:

1. Утвердить инвестиционную программу Открытого Акционерного Общества «Щекинская городская электросеть» на период 2017-2021 годов (приложение).

2. Министерству промышленности и топливно-энергетического комплекса Тульской области разместить распоряжение на официальном портале правительства Тульской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://tularegion.ru>) на официальном сайте министерства промышленности и топливно-энергетического комплекса Тульской области (<http://prom.tularegion.ru>) в разделе «Топливо-энергетический комплекс» в срок не позднее 5 рабочих дней со дня его подписания.

3. Распоряжение вступает в силу со дня подписания.

Первый заместитель Губернатора
Тульской области – председатель
правительства Тульской области



Ю.М. Андрианов

007240



Приложение
к распоряжению правительства
Тульской области
от 26.07.2016 № 626-р

Инвестиционная программа
Открытого Акционерного Общества «Щекинская городская электросеть» на период 2017-2021 годов

№ п/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***						
						млн. рублей	млн. рублей			план 2017 г.	план 2018г.	план 2019г.	план 2020г.	план 2021 г.	итого	план 2017 г.	план 2018г.	план 2019 г.	план 2020 г.	план 2021 г.	итого	
																						МВт/Г кал/ч/км/ МВА
	ВСЕГО		8,09 МВА / 25,34 км			159,919	159,919	27,576		6,2 км	0,75 МВА/ 2,95 км	0,4 МВА / 8,85 км	3,15 МВА/ 5,34 км	2,25 МВА/ 2,0 км	6,55 МВА/ 25,34 км	33,625	37,513	40,454	43,455	47,098	202,145	
	из них																					
	ВЛ		19,14 км			27,513	27,513			3,9 км	2,0 км	5,9 км	5,34 км	2,0 км	19,14 км	7,736	2,995	10,547	9,669	3,468	34,415	
	КЛ		6,2 км			19,841	19,841			2,3 км	0,95 км	2,95 км			6,2 км	7,119	2,781	14,157	0,000	0,000	24,057	
	ПС		8,09 МВА			70,350	70,350				0,75 МВА	0,4 МВА	3,15 МВА	2,25 МВА	6,55 МВА	3,408	24,360	13,045	30,483	16,063	87,359	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		2,35 МВА / 22,49 км			153,288	153,288			4,3 км	0,75 МВА/2,0 км	0,4 МВА / 8,85 км	3,15 МВА/ 5,34 км	2,25 МВА/ 2,0 км	6,55 МВА/ 22,49 км	28,729	34,732	40,454	43,455	47,098	194,468	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					9,150	9,150									2,272	0,000	2,705	3,303	3,468	11,748	
1.1.1	АСКУЭ					9,150	9,150									2,272	0,000	2,705	3,303	3,468	11,748	
1.1.1.1	АСКУЭ - 2017	С		2 017	2 017	2,000	2,000									2,272					2,272	
1.1.1.2	АСКУЭ - 2019	С		2 019	2 019	2,150	2,150											2,705				2,705

№ п/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***					
						млн. рублей	млн. рублей			план 2017 г.	план 2018г.	план 2019г.	план 2020г.	план 2021 г.	итого	план 2017 г.	план 2018г.	план 2019 г.	план 2020 г.	план 2021 г.	итого
		СП *	МВт/Г кал/ч/км/МВА	Год начала строительства	Год окончания строительства	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Г кал/ч/км/МВА	МВт/Г кал/ч/км/МВА	МВт/Г кал/ч/км/МВА	МВт/Г кал/ч/км/МВА	МВт/Г кал/ч/км/МВА	МВт/Г кал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	
1.1.1.3	АСКУЭ - 2020	С		2 020	2 020	2,500	2,500													3,303	3,303
1.1.1.4	АСКУЭ - 2021	С		2 021	2 021	2,500	2,500													3,468	3,468
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																				
1.3	Создание систем телемеханики и связи					17,375	17,375								0,000	0,000	0,000	0,000		24,099	24,099
1.3.1	Создание автоматической системы управления	П, С		2 021	2 021	17,375	17,375													24,099	24,099
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																				
1.5	Повышение надежности и качества электроснабжения		2,35 МВА/ 22,49 км			126,763	126,763			4,3 км	0,75 МВА/ 2,0 км	0,4 МВА/ 8,85 км	3,15 МВА/ 5,34 км	2,25 МВА/ 2,0 км	6,55 МВА/ 22,49 км	26,457	34,732	37,749	40,152	19,531	158,621
1.5.1	Кабельная линия КЛ-6кВ п/ст Восточная (ОАО "Щекиноазот") яч. № 113 - РП-15 Щекинского района Тульской области	П, С	2,3 км	2 017	2 017	6,267	6,267			2,3 км					2,3 км	7,119					7,119
1.5.2	Трансформаторная подстанция ТП-18 6(0,4) кВ г. Щекино Щекинского района Тульской области	П, С	0,25 МВА	2 018	2 018	9,449	9,449				0,25 МВА				0,25 МВА		11,320				11,320
1.5.3	Трансформаторная подстанция ТП-7 6(0,4) кВ г. Щекино Щекинского района Тульской области	П, С	0,5 МВА	2 018	2 018	9,634	9,634				0,5 МВА				0,5 МВА		11,542				11,542
1.5.4	Распределительная подстанция РП-2 (ТП-2) г. Щекино Щекинского района Тульской области	П, С	0,4 МВА	2 019	2 019	9,070	9,070					0,4 МВА			0,4 МВА			11,410			11,410
1.5.5	Воздушно-кабельная линия ВКЛ-6кВ фид. 6М РУ-6кВ п/ст 86 "Малахово" - РП-5 Щекинского района Тульской области	П, С	4,85 км	2 019	2 019	11,031	11,031					4,85 км			4,85 км			13,877			13,877

№ п/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***							
									план 2017 г.	план 2018г.	план 2019г.	план 2020г.	план 2021 г.	итого	план 2017 г.	план 2018г.	план 2019 г.	план 2020 г.	план 2021 г.	итого		
		С/П *	МВт/Г кал/ч/к м/МВА	Год начала строительства	Год окончания строительства	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		
1.5.6	Кабельная линия КЛ-6кВ РП-11 - РП-3 г. Щекино Щекинского района Тульской области	П, С	2,0 км	2 019	2 019	6,106	6,106								2,0 км			7,682			7,682	
1.5.7	Распределительная подстанция РП-3 (ТП-13) г. Щекино Щекинского района Тульской области	П, С	0,4 МВА	2 020	2 020	8,898	8,898					0,4 МВА		0,4 МВА					11,754		11,754	
1.5.8	Трансформаторная подстанция ТП-62 6(0,4) кВ г. Щекино Щекинского района Тульской области	П, С	0,8 МВА	2 020	2 020	10,798	10,798					0,8 МВА		0,8 МВА					14,264		14,264	
1.5.9	Воздушная линия ВЛ-6кВ фид.17 РП-10, опоры №1-69 Щекинского района Тульской области	П, С	3,34 км	2 020	2 020	4,819	4,819				3,34 км		3,34 км					6,366			6,366	
1.5.10	Распределительная подстанция РП-11 г. Щекино Щекинского района Тульской области	П, С	0,0	2 021	2 021	7,664	7,664						0,0							10,630	10,630	
1.5.11	Замена трансформаторов на подстанциях		5,74 МВА			4,297	4,297					1,95 МВА	2,25 МВА	4,2 МВА	0,000	0,000	0,000	2,483	3,352		5,835	
1.5.11.1	Замена трансформаторов на подстанциях - 2020	С	2,6 МВА	2 020	2 020	1,880	1,880					1,95 МВА		1,95 МВА				2,483			2,483	
1.5.11.2	Замена трансформаторов на подстанциях - 2021	С	3,14 МВА	2 021	2 021	2,417	2,417					2,25 МВА	2,25 МВА							3,352	3,352	
1.5.12	Модернизация оборудования подстанций					8,550	8,550										3,408	1,498	1,635	1,982	2,081	10,604
1.5.12.1	Модернизация оборудования подстанций - 2017	С		2 017	2 017	3,000	3,000										3,408					3,408
1.5.12.2	Модернизация оборудования подстанций - 2018	С		2 018	2 018	1,250	1,250										1,498					1,498
1.5.12.3	Модернизация оборудования подстанций - 2019	С		2 019	2 019	1,300	1,300											1,635				1,635

№ п/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***						
									план 2017 г.	план 2018г.	план 2019г.	план 2020г.	план 2021 г.	итого	план 2017 г.	план 2018г.	план 2019 г.	план 2020 г.	план 2021 г.	итого	
		СП *	МВт/Гкал/ч/км/МВА	Год начала строительства	Год окончания строительства	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	
1.5.12.4	Модернизация оборудования подстанций - 2020	С		2 020	2 020	1,500	1,500												1,982		1,982
1.5.12.5	Модернизация оборудования подстанций - 2021	С		2 021	2 021	1,500	1,500													2,081	2,081
1.5.13	Реконструкция линий электропередач		10,0 км			12,500	12,500		2,0 км	2,0 км	2,0 км	2,0 км	2,0 км	10,0 км	2,840	2,995	3,145	3,303	3,468	15,751	
1.5.13.1	Реконструкция линий электропередач - 2017	П, С	2,0 км	2 017	2 017	2,500	2,500		2,0 км					2,0 км	2,840						2,840
1.5.13.2	Реконструкция линий электропередач - 2018	П, С	2,0 км	2 018	2 018	2,500	2,500			2,0 км				2,0 км		2,995					2,995
1.5.13.3	Реконструкция линий электропередач - 2019	П, С	2,0 км	2 019	2 019	2,500	2,500				2,0 км			2,0 км			3,145				3,145
1.5.13.4	Реконструкция линий электропередач - 2020	П, С	2,0 км	2 020	2 020	2,500	2,500					2,0 км		2,0 км					3,303		3,303
1.5.13.5	Реконструкция линий электропередач - 2021	П, С	2,0 км	2 021	2 021	2,500	2,500						2,0 км	2,0 км						3,468	3,468
1.5.14	Приобретение специальной автотехники					17,680	17,680								13,090	7,377	0,000	0,000	0,000	0,000	20,467
1.5.14.1	Автогидроподъемник			2 017	2 017	3,040	3,040								3,453						3,453
1.5.14.2	Передвижная автомастерская			2 017	2 017	2,100	2,100								2,386						2,386
1.5.14.3	Автомобиль бортовой ГАЗ			2 017	2 017	1,232	1,232								1,400						1,400
1.5.14.4	Экскаватор-погрузчик			2 017	2 017	2,350	2,350								2,670						2,670
1.5.14.5	Бурильно-крановая машина			2 017	2 017	2,800	2,800								3,181						3,181
1.5.14.6	Автокран 16т			2 018	2 018	5,300	5,300									6,349					6,349
1.5.14.7	Автобус ГАЗ			2 018	2 018	0,858	0,858									1,028					1,028
2	Новое строительство		2,85 км			6,631	6,631		1,9 км	0,95 км	0,0	0,0	0,0	2,85 км	4,896	2,781	0,000	0,000	0,000	0,000	7,677
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				

№ п/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***					
									план 2017 г.	план 2018г.	план 2019г.	план 2020г.	план 2021 г.	итого	план 2017 г.	план 2018г.	план 2019 г.	план 2020 г.	план 2021 г.	итого
		С/П *	МВт/Гкал/ч/км/МВА	Год начала строительства	Год окончания строительства	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	Прочее новое строительство		2,85 км			6,631	6,631		1,9 км	0,95 км	0,0	0,0	0,0	2,85 км	4,896	2,781	0,000	0,000	0,000	7,677
2.2.1	Повышение надежности и качества электроснабжения		2,85 км			6,631	6,631		1,9 км	0,95 км				2,85 км	4,896	2,781	0,000	0,000	0,000	7,677
2.2.1.1	Воздушная линия ВЛ-6кВ - ответвление от ВЛ-6кВ фид.24 п/ст п.Ломинцево до ВЛ-6кВ фид.46 шахта 22 Щекинского района Тульской области	П, С	1,9 км	2 017	2 017	4,310	4,310		1,9 км					1,9 км	4,896					4,896
2.2.1.2	Кабельная линия КЛ-6кВ ТП-18 - ТП-7 г. Щекино Щекинского района Тульской области	П, С	0,95 км	2 018	2 018	2,321	2,321			0,95 км				0,95 км		2,781				2,781
	Справочно:																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																			

* С - строительство, П - проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (4 кв. 2015 г.) (с НДС).

*** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше. Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.