



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 октября 2016 г.

№ 47/14

город Челябинск

### Об утверждении инвестиционной программы ООО «Эффект ТК» на 2017-2020 гг.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Минэнерго России от 5 апреля 2013 г. № 185 «Об утверждении формы опубликования в сети Интернет решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 октября 2016 г. № 47 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Эффект ТК» на 2017-2020 гг. согласно приложениям 1-3.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц

**Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы**

№ №	Наименование объекта	Идентификация тор инвестиционного проекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей км	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта млн. рублей	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта млн. рублей	План финансирования текущего года млн. рублей	Ввод мощностей км					Объем финансирования млн. рублей				
											план 2017	план 2018	план 2019	план 2020	итого	план 2017	план 2018	план 2019	план 2020	итого
	ВСЕГО		С/П *	14,97				9,1568	9,1568		4,00	4,05	3,46	3,46	14,97	2,35	2,35	2,23	2,23	9,16
1	Техническое перевооружение и реконструкция электроснабжения и повышение энергетической эффективности			14,97				9,1568	9,1568		4,00	4,05	3,46	3,46	14,97	2,35	2,35	2,23	2,23	9,16
1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения ул. Малышева, ул. Первомайская, ул. Толстого, ул. Коминтерна, ул. Красноармейская, ул. Октябрьская г.В.Уфалей	G_1.2.2.1.1	П	8,05		2017	2018	4,7012	4,70		4,00	4,05			8,05	2,35	2,35			4,70
1.1.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения ул. Обручева, ул. Менделеева, ул. Ельцова, ул. Северная, ул. Северная-2	G_1.2.2.1.2	П	6,92		2019	2020	4,4556	4,46				3,46	3,46	6,92		2,23	2,23		4,46
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																			
1.3	Создание систем телемеханики и связи																			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
2	Новое строительство																			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
2.2	Прочее новое строительство																			
Стратегия:																				
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																				

**Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии**

Таблица 1.2

Наименование показателя	Значение показателя, годы		
	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,3134	0,3087	0,3041
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	-	-	-
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) ***	-	-	-



Приложение 3  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 27.10.2016 г. № 47/ *17*

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2017	План 2018	План 2019	План 2020	Итого
1	Собственные средства	2,35	2,35	2,23	2,23	9,16
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,76	1,76	1,66	1,66	6,84
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,76	1,76	1,66	1,66	6,84
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					
1.2	Амортизация	0,23	0,23	0,23	0,23	0,92
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,23	0,23	0,23	0,23	0,92
1.2.2	Прочая амортизация					
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3	Возврат НДС	0,36	0,36	0,34	0,34	1,40
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>2,3506</b>	<b>2,3506</b>	<b>2,2278</b>	<b>2,2278</b>	<b>9,1568</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					