



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПРИКАЗ

от 30 сентября 2015 г.

№ 81

г. Саранск

Об утверждении изменений в Приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 15 августа 2014 года № 43 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электротеплосеть» на период 2015 – 2019 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике», Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Республики Мордовия до 2019-2020 годы, утвержденной распоряжением Главы Республики Мордовия от 30 апреля 2015 г. № 271-Р, Приказом Министерства энергетики РФ от 10 июня 2014 г. № 346 «Об утверждении Порядка установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27 декабря 2010 г. № 502 «Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия» и на основании обращения ООО «Электротеплосеть» от 23 сентября 2015 г. № 319 и протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и (или) водоотведения, газораспределения от 30 сентября 2015 года № 3, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить изменения, внесенные в инвестиционную программу ООО «Электротеплосеть» на период 2015-2019 годы, утвержденную Приказом Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 15 августа 2014 года № 43 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электротеплосеть» на период 2015-2019 годы», в части

основных характеристик инвестиционной программы ООО «Электротеплосеть» на 2015 год, в том числе:

1) перечень инвестиционных проектов с указанием сроков их реализации и объема финансирования в формате Минэнерго Российской Федерации (приложения №№ 1.4, 4.1, 4.2);

2) плановые показатели реализации инвестиционной программы, в том числе показатели энергоэффективности в формате Минэнерго Российской Федерации (приложения №№ 1.2, 14);

3) плановые показатели ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с поквартальной разбивкой в формате Минэнерго Российской Федерации (приложение № 1.3);

4) целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии (приложение № 1.5).

2. Настоящий Приказ вступает в силу со дня принятия.

3. Контроль за исполнением настоящего Приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия А.А.Волкова.

Министр



А.В. Рязанов

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы на 2015 год



Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов										Планируемый объем финансирования, млн руб.**					Технические характеристики созданных объектов							Иные объекты		
		Подстанции				Линии электропередачи						Иные объекты	Подстанции					Линии электропередачи								
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про-тяжен-ность, км							год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про-тяжен-ность, км	
	ВСЕГО,																									
	Всего:											4,591														
1	Техническое перевооружение и реконструкция											3,911														
1.1.	Электрические сети																									
1.1.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Ширингуши					2018	20	ж/б	АС-70	4,5		0,876														
1.1.2	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 8 п. Зубова Поляна, ул. Белинского					2015	20	ж/б	АС-70	0,8		0,785														
1.2	Оснащение спецтехикой																									
1.2.1	Приобретение бурово-крановой машины на базе ГАЗ-66											1,400														
1.2.2	Приобретение автомашины Renault Duster											0,850														
2	Новое строительство											0,680														
2.2.	Подстанции																									
2.2.1	Строительство ТП-250 кВА п. Явас ул. Строительная											0,680				2016	20	ТМГ-250 кВА, 1 шт.	0,250							

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.



Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "Электротеплосеть"
А.В. Сурдин
" " " 2015 г.

Прогноз ввода/вывода объектов в 2015 году

Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"

№ акт	Наименование проекта	Ввод мощностей*					Вывод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** млн руб	Ввод основных средств сетевых организаций										
		МВт, Т.кВт/час, км, МВ А					МВт, Т.кВт/час, км, МВ А						План года 2015					План года 2015					
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019		I кв	II кв	III кв	IV кв	Итого	I кв	II кв	III кв	IV кв	Итого	
	ВСЕГО.											11	12	13	14	15	16	20	21	22	23	24	
	Техническое перевооружение и реконструкция																	-	-	1,400	1,635	3,035	
1.1	Электрические линии															0,8	0,8				0,785	0,785	
1.1.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 8 п. Зубова Поляна, ул. Белинского															0,8	0,8				0,785	0,785	
1.2	Оснащение спецтехникой															1 ед	1 ед	2 ед.			1,400	0,850	2,250
1.2.1	Приобретение бурово-крановой машины на базе ГАЗ-66															1 ед	1 ед.			1,400		1,400	
1.2.2	Приобретение автомашин Renault Duster															1 ед.	1 ед.				0,850	0,850	

- * Не заполняется сетевыми организациями.
- ** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости 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.

Предложения о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, на 2015 год, млн. рублей с НДС



20 15 года
М.П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования [отчетный год]										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода**	Объем корректировки****				Причины корректировки		
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. рублей	%	в том числе за счет			Объем ввода мощностей	
			план***	скорректированный объем****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план***	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		МВт, Гкал/час, км, МВА	скорректированный объем
	ВСЕГО	7,916	4,591	4,591	1,148	0,00	1,148	0,779	1,148	1,400	1,147	2,412	3,325	0,00						
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	7,183	3,858	3,911	0,965	0,00	0,965	0,779	0,964	1,400	0,964	1,732	3,272							
1.1.	Электрические линии																			
1.1.1.	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Ширингуши	4,148	0,593	0,876	0,149	0,0	0,148	0,0	0,148	0,0	0,148	0,876	3,272	0,283	47,7			0	0	
1.2.1.	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 8 п. Зубова Поляна, ул. Белинского	0,785	0,785	0,785	0,196	0,0	0,197	0,779	0,196	0,0	0,196	0,006	0,0	0,00	0			0,8 км	0,8 км	
1.2.	Оснащение спецтехники																			
1.2.1.	Приобретение бурово-крановой машины на базе ГАЗ-66	1,400	2,480	1,400	0,620	0,0	0,620	0,0	0,620	1,400	0,620	0,0	0,0	-1,080	43,5		-1,080	1	Стоимость сложилась по фактическим расходам на приобретение	
1.2.2.	Приобретение автомашин Renault Duster	0,850	0,00	0,850	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,850	0,850	0,0	0,850	100			0	Перенос объекта с 2017 г. в связи со сложившейся экономией по п. 1.2.1	
2.	Новое строительство	0,733	0,733	0,680	0,183	0,0	0,183	0,0	0,184	0,0	0,183	0,680	0,053							
2.1.	Подстанции																			
2.1.1.	Строительство ТП-250 кВз п. Явас, ул. Строительная	0,733	0,733	0,680	0,183	0,0	0,183	0,0	0,184	0,0	0,183	0,680	0,053	-0,053	7,2			0,250	0	
	<i>Справочно:</i>																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																			

* Предоставляется ежегодно до 1 октября текущего года

Приложение № 1.5



Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии по ООО "Электротеплосеть" на 2015 год

Наименование показателя	Значение показателя на:
	2015 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P_n)	0,4157
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1,02
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	0,987

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы
(заполняется по финансированию)**

Утверждаю
Генеральный директор
ООО "Электротеплосеть"
А.В. Сурдин
" " 2015 г.



млн. рублей

№ п/п	Показатели	2015 год
		Всего
1	2	3
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	115,508
	в том числе:	
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	115.508
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	115,383
1.	Материальные расходы, всего	24,092
	в том числе:	
1.1.	Топливо	0
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	3,373
1.3.	Покупная электроэнергия	20,719
	в т.ч.: на компенсацию технологических потерь	20,484
	на коммунальные нужды	0,235
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	26,010
3.	Амортизационные отчисления	3,891
4.	Налоги и сборы, всего	0,416
5.	Прочие расходы, всего	60,974
	в том числе:	
5.1.	Ремонт основных средств	0,995
5.2.	Услуги по передаче вышестоящих сетевых компаний	43,428
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	0
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	0
5.5.	Прочие расходы	16,551
III.	Валовая прибыль (I р.—II р.)	0,125
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	0
1.	Внереализационные доходы, всего	0
	в том числе	
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	
1.2.	Проценты от размещения средств	
2.	Внереализационные расходы, всего	0
	в том числе	
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	
V.	Прибыль до налогообложения (III+IV)	0,125
VI.	Налог на прибыль	0,031
VII.	Чистая прибыль	0,094
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0,094
	в том числе:	
1.	Фонд накопления	
2.	Резервный фонд	

3.	Выплата дивидендов	
4.	Прочие расходы из прибыли (расходы социального характера)	0,094
IX.	Изменение дебиторской задолженности	
1.	Увеличение дебиторской задолженности	
2.	Сокращение дебиторской задолженности	
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)	
X.	Изменение кредиторской задолженности	
1.	Увеличение кредиторской задолженности	
2.	Сокращение кредиторской задолженности	
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)	
XI.	Привлечение заемных средств	
	в том числе на:	
1.	Финансирование инвестиционной программы	
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*	
2.	Прочие цели (расшифровка)	
XII.	Погашение заемных средств	
	в том числе по:	
1.	Инвестиционной программе	
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*	
2.	Прочие цели (расшифровка)	
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	0,700
XIV.	Купля/продажа активов	
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)	
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)	
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций	
XVI.	Капитальные вложения	4,591
	в т. ч. в части ДПМ*	
XVI.	Всего поступления (I р.+1 п. IV р.+2 п. IX р.+1 п. X р.+XI р.+XIII р.+ 2 п. XIV р.+XV р.)	116,208
XVII.	Всего расходы (II р.-3 п. II р.+2 п. IV р.+1 п. IX р.+2 п. X р.+VI р.+ VIII р.+XII р.+1 п. XIV р.+XVI р.)	116,208
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р.-XVII р.)	0
	Справочно:	
1.	ЕВИТДА	
2.	Долг на конец периода	
3.	Прогноз тарифов	

* Заполняется ОГК/ТТК.

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

Утверждаю
Генеральный директор
ООО "Электротеплосеть"
А.Б. Сурдин
2015 г.



Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"

№№	Источник финансирования	План* 2015 г.
1	Собственные средства	4,591
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0
1.1.1	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	
1.1.2	в т. ч. прибыль со свободного сектора	
	в т. ч. от технологического присоединения	
1.1.3	(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	3,891
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	3,891
1.2.2	Прочая амортизация	0
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3	Возврат НДС	0,700
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.:	0
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	4,591
	для ОГК/ТГК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	

* План: в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа.
** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

