



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПРИКАЗ

от 26 октября 2016 г.

№ 80

г. Саранск

О внесении изменений в Приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 15 августа 2014 года № 43 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электротеплосеть» на 2015 – 2019 годы» (в редакции от 30 сентября 2015 г. № 81)

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», Приказом об утверждении Административного регламента Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия по предоставлению государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации от 27 июня 2016 г. № 45-т и на основании обращения ООО «Электротеплосеть» от 03.10.2016 г. № 355 и протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и (или) водоотведения, газораспределения

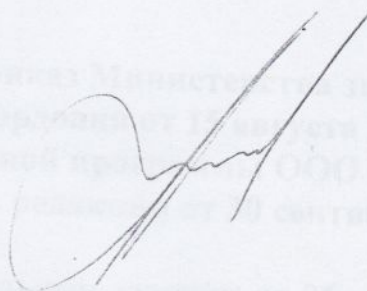
от 26 октября 2016 года № 3, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Внести изменения 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 редакции от 30 сентября 2015 г. № 81), изложив инвестиционную программу ООО «Электротеплосеть» на период 2015-2019 годы в новой редакции согласно приложений № 1-9 к настоящему приказу.

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



Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

Общество с ограниченной ответственностью "Экстротельность"

№№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	С/П*	Проектная мощность/пропускная способность	год ввода в эксплуатацию	год окончания строительства	год окончания строительства	Положительная стоимость инвестиций**	Остаточная стоимость строительства**	План финансирования текущего года	Выход мощностей						Объем финансирования***													
											МВт	кВт	МВт	кВт	МВт	кВт	МВт	кВт	МВт	кВт	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.				
1.	ВСЕГО.			0,730	12,3			20,343	17,600		0,0	0,8	0,410	0,0	0,160	1,5	0,160	4,5	0,8	0,73	10,3	4,591	3,938	3,938	3,938	3,938	3,938	3,938	3,938	20,343
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч. Экстротельность			0,160	11,8			17,600	17,600		0,8	0,410	0,0	0,160	1,5	0,160	4,5	0,8	0,73	10,3	4,591	3,938	3,938	3,938	3,938	3,938	3,938	3,938	20,343	
1.1.1	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Шарингуши	с/п		4,5	2015	2018	5,145	5,145									4,5	0,876			0,742	0,335						5,145		
1.1.2	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ Фидера № 8 п. Зубова Поляна, ул. Бельского	с/п		0,8	2015	2015	0,785	0,785				0,8							0,8	0,785									0,785	
1.1.3	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна	с/п		1,0	2017	2017	0,989	0,989						1,0							0,989								0,989	
1.1.4	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна, Пугачевский переулок, ул. Н.Пробоя, ул. Пролетарская	с/п		2,0	2018	2019	2,013	2,013																			0,909	1,104	2,013	
1.1.5	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ Фидера № 10 п. Умет	с/п		2,0	2018	2019	2,120	2,120																			1,103	1,017	2,120	
1.1.7	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ ул. Демжгава п. Зубова Поляна	с/п		1,5	2019	2019	1,817	1,817																				1,817	1,817	
1.2.	Покупатели																													
1.2.1	Замена ТП-63 кВА на ТП-160 кВА п. Зубова Поляна ул. Демжгава	с/п		0,160		2018	2018	0,661	0,661					0,160													0,661		0,661	
1.3	Оснащение сплитской																													
1.3.1	Приобретение бурно-крановой машины на базе ГАЗ-66	с/п			2015	2015	1,400	1,400															1,400						1,400	
1.3.2	Приобретение техники для расчистки линий электропередачи	с/п			2017	2018	1,820	1,820																	0,890	0,930			1,820	
1.3.3	Приобретение автомобиля Renault Duster	с/п			2015	2015	0,850	0,850															0,850						0,850	
2.	Новое строительство	с/п		0,570	0,5			2,743	2,743		0,0	0,410	0,160	0,5	0,570	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,680	0,746	1,317	0,0	0,0	0,0	2,743		
2.1	Экстротельность	с/п																												
2.1.1	Строительство линии электропередачи ВЛ-10 кВ п. Умет ул. Молодежная	с/п			0,5	2017	2017	0,620	0,620					0,5											0,620				0,620	
2.2.	Покупатели	с/п																												
2.2.1	Строительство ТП-250 кВА п. Явас, ул. Строительная	с/п		0,250		2015	2016	0,848	0,848				0,250									0,680	0,168						0,848	
2.2.2	Строительство ТП-160 кВА п. Явас ул. Октябрьская	с/п		0,160		2016	2016	0,578	0,578				0,160										0,578						0,578	
2.2.3	Строительство ТП-160 кВА п. Умет ул. Молодежная	с/п		0,160		2017	2017	0,697	0,697				0,160												0,697				0,697	

* С — строительство, П — проектирование.
 ** Согласно проектной документации в текущих ценах (к НДС).
 *** Для сетевых организаций, переводящих на метод тарифного регулирования БАР, тарифный планирование может быть больше.
 **** В противном случае соответствующего года.

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2015-2019 г.г.



Общество с ограниченной ответственностью "Электроэнергострой"

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов										Планируемый финансовый объем, руб.**			Иные объекты										
		Подстанции					Линии электропередачи					Всего	ПВР	СМР		прочие									
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	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор				Марка кабеля		протяженность, 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
	ВСЕГО:																								
	Всего:																								
	Техническое перевооружение и реконструкция																								
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												
1.1.2	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 8 п. Зубова Поляна, ул. Белинского								2015	20	ж/б	АС-70	0,8												
1.1.3	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна								2017	20	ж/б	АС-70	1,0												
1.1.4	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна, Почтовый переулок, ул. Н.Пробоя, ул. Пролетарская								2019	20	ж/б	АС-70	2,0												
1.1.5	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 10 п. Умет								2019	20	ж/б	АС-70	2,0												
1.1.7	Реконструкция линии электропередач ВЛ-0,4 кВ ул. Девягалева п. Зубова Поляна								2019	20	ж/б	СИП-4 3х95+1х95	1,5												
1.2.	Подстанции																								
1.2.1	Замена ТП-63 кВА на ТП-160 кВА п. Зубова Поляна ул. Девягалева	2018	20	ТП-160 кВА, 1 шт.	0,160																				
1.3	Оснащение спецтехникой																								
1.3.1	Приобретение бурально-крановой машины на базе ГАЗ-66																								
1.3.2	Приобретение техники для расчистки линий электропередач																								
1.3.3	Приобретение автомашины Renault Duster																								
2.	Новое строительство																								
2.1	Электрические линии																								
2.1.1	Строительство линии электропередач ВЛ-10 кВ п. Умет ул. Молодежная																								
2.2.	Подстанции																								
2.2.1	Строительство ТП-250 кВА п. Явас, ул. Строительная																								
2.2.2	Строительство ТП-160 кВА п. Явас ул. Октябрьская																								
2.2.3	Строительство ТП-160 кВА п. Умет ул. Молодежная																								

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

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозный период (с НДС).

Утверждаю
Генеральный директор
ООО «Электросетьхолдинг»
А.В. Сурдин
2016 года
М.П.



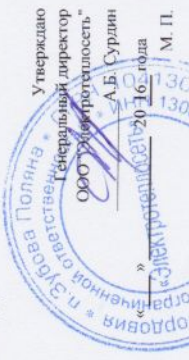
Прогноз ввода/вывода объектов

Общество с ограниченной ответственностью "Электросетьхолдинг"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*					Вывод мощностей					Евровыделенная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** млн руб.	Ввод основных средств сетевых организаций					Итого						
		2013	2016	2017	2018	Итого	2013	2016	2017	2018	Итого		2015	2016	2017	2018	Итого							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	17	17	17	18	19	20	25	25	25	26	27	
	ВСЕГО,																		3,035	1,426	2,306	5,806	20,343	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция																		3,035	0,000	0,989	5,806	17,600	
1.1	Электрические линии																		0,0	4,5	0,0	5,145	12,869	
1.1.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Шрингуши																							
1.1.2	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 8 п. Зубова Поляна, ул. Белинского										0,8													
1.1.3	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна										1,0													
1.1.4	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна, Почтовый переулок, ул. Н.Прибова, ул. Пролетарская																							
1.1.5	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 10 п. Умет																							
1.1.6	Реконструкция линии электропередач ВЛ-0,4 кВ ул. Девятая п. Зубова Поляна																							
1.2.	Подстанции																							
1.2.1	Замена ТП-63 кВА на ТП-160 кВА п. Зубова Поляна ул. Девятая																							
1.3	Оснащение силовых объектов																							
1.3.1	Приобретение бурально-крановой машины на базе ГАЗ-66																							
1.3.2	Приобретение техники для расчистки линий электропередач																							
1.3.3	Приобретение автомашин																							
2.	Новое строительство																							
2.1	Электрические линии																							
2.1.1	Строительство линии электропередачи ВЛ-10 кВ п. Умет ул. Молодежная																							
2.2.	Подстанции																							
2.2.1	Строительство ТП-250 кВА п. Явас, ул. Строительная																							
2.2.2	Строительство ТП-160 кВА п. Явас ул. Октябрьская																							
2.2.3	Строительство ТП-160 кВА п. Умет ул. Молодежная																							

* 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.

Предложения о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, на 2016 год, млн. рублей с НДС



№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования (отчетный год)										Остаток финансирования по результатам отчетного периода**	Объем корректировки***			Причины корректировки		
			1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		млн. рублей	%		в том числе за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупок-ных процедур	МВт, Гкал/час, км, МВА план**/факт/скорректированный объем			
			план	скорректированный объем***	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем									
	ВСЕГО,	6,835	4,591	3,938	0,100	0,100	0,729	0,559	0,697	2,384	2,412	1,077	-0,653						
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	6,089	4,013	3,192	0,0	0,400	0,470	0,400	0,470	2,224	2,252	1,077	-0,821						
1.1.	Электрические линии																		
1.1.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Ширингуши	4,269	1,204	3,192	0,0	0,400	0,470	0,400	0,470	0,404	2,252	1,077	1,988						
1.2.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 6 п. Зубова Поляна	0,0	0,989	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	-0,989		1,0 км	0	Выполнение проекта перенесено на 2017 год.		
1.2.	Оснащение спонгемикой																		
1.2.1	Приобретение техники для расчистки линий электропередач	1,820	1,820	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,820	0,000	0,0	-1,820		1 шт.	0			
2.	Новое строительство	0,746	0,578	0,746	0,100	0,159	0,259	0,159	0,227	0,160	0,160	0,00	0,168						
2.1.	Подстанции																		
2.1.1	Строительство ТП-250 кВа п. Явас, ул. Строительная	0,168	0,00	0,168	0,0	0,0	0,100	0,0	0,068	0,0	0,0	0,0	0,168		0,0	0,250 Мва	Переходящий объект Начало работ в 2015 г. согласно корректировке ИП на 2015 г.		
2.1.1	Строительство ТП-160 кВа п. Явас, ул. Октябрьская	0,578	0,578	0,578	0,100	0,159	0,159	0,159	0,159	0,160	0,160	0,0	0,0		0,160 МВа	0,160 МВа			
	Справочно:																		
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																		

* Предоставляется ежегодно до 1 октября текущего года.
 ** В ценах отчетного года.
 *** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.
 **** Накопленным итогом за год.
 Приложение: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

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



Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"

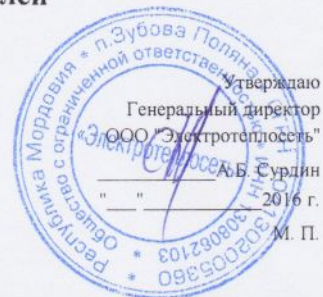
млн. рублей

№ п/п	Показатели	год 2015	год 2016	год 2017	год 2018	год 2019
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	115,508	133,335	141,134	149,401	158,165
	в том числе:					
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	115,508	133,335	141,134	149,401	158,165
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0	0	0	0	0
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	115,383	133,202	140,993	149,252	158,007
1.	Материальные расходы, всего	24,092	26,16	27,729	29,392	31,156
	в том числе:					
1.1.	Топливо					
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	3,373	3,586	3,801	4,029	4,271
1.3.	Покупная электроэнергия	20,719	22,574	23,928	25,363	26,885
	в т.ч.: на компенсацию технологических потерь	20,484	22,318	23,657	25,076	26,581
	на коммунальные нужды	0,235	0,256	0,271	0,287	0,304
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	26,010	27,698	29,360	31,122	32,989
3.	Амортизационные отчисления	3,891	3,337	3,337	3,337	3,337
4.	Налоги и сборы, всего	0,416	0,417	0,442	0,469	0,497
5.	Прочие расходы, всего	60,974	75,59	80,125	84,932	90,028
	в том числе:					
5.1.	Ремонт основных средств	0,995	1,058	1,121	1,188	1,259
5.2.	Услуги по передаче вышестоящих сетевых компаний	43,428	57,598	61,054	64,717	68,600
5.3.	Платежи по аренде и лизингу					
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка					
5.5.	Прочие расходы	16,551	16,934	17,950	19,027	20,169
III.	Валовая прибыль (I р.—II р.)	0,125	0,133	0,141	0,149	0,158
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	0	0	0	0	0
1.	Внереализационные доходы, всего	0	0	0	0	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	0	0	0	0
	в том числе					
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов					
V.	Прибыль до налогообложения (III+IV)	0,125	0,133	0,141	0,149	0,158
VI.	Налог на прибыль	0,031	0,027	0,028	0,030	0,032
VII.	Чистая прибыль	0,094	0,106	0,113	0,119	0,126
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0,094	0,106	0,113	0,119	0,126
	в том числе:					
1.	Фонд накопления					
2.	Резервный фонд					

3.	Выплата дивидендов					
4.	Прочие расходы из прибыли (расходы социального характера)	0,094	0,106	0,113	0,119	0,126
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	0,601	0,601	0,601	0,601
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	3,938	3,938	3,938	3,938
	в т. ч. в части ДПМ*					
XVI.	Всего поступления (I п. +1 п. IV п. +2 п. IX п. +1 п. X п. +XI п. +XIII п. + 2 п. XIV п. +XV п.)	116,208	133,936	141,735	150,002	158,766
XVII.	Всего расходы (II п. –3 п. II п. +2 п. IV п. +1 п. IX п. +2 п. X п. +VI п. + VIII п. +XII п. +1 п. XIV п. +XVI п.)	116,208	133,936	141,735	150,002	158,766
	Сальдо (+ профицит; – дефицит) (XVI п. –XVII п.)	0	0	0	0	0
	Справочно:					
1.	ЕВИТДА					
2.	Долг на конец периода					
3.	Прогноз тарифов					

* Заполняется ОГК/ТГК

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



Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплоset"

№№	Источник финансирования	План* года 2015	План* года 2016	План* года 2017	План* года 2018	План* года 2019	Итого
1	Собственные средства	4,591	3,938	3,938	3,938	3,938	20,343
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0	0	0	0	0	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	3,337	3,337	3,337	3,337	17,239
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,891	3,337	3,337	3,337	3,337	17,239
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС	0,700	0,601	0,601	0,601	0,601	3,104
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	0	0	0	0	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	3,938	3,938	3,938	3,938	20,343
	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.

**Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии по
ООО "Электротеплосеть"**



Наименование показателя	Значение показателя на:				
	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P_n)	0,4157	0,4095	0,4034	0,3973	0,3913
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987

**График реализации инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть"
на 2016 год, млн. руб. с НДС**

Утверждаю
Генеральный директор
ООО "Электротеплосеть"
А.Б. Сурдин
2016 г.
М. П.



**Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план
их финансирования на 2016 год.**

Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования [отчетный год]					Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*
			всего, за 2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
			план**	план	план	план	план	
	ВСЕГО,	5,015	3,938	0,100	0,729	0,697	2,412	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.							
1.1.	Электрические сети							
1.1.1	Реконструкция линии электропередач ВЛ-10 кВ Фидера № 9 п. Ширингуши	4,269	3,192	0,00	0,470	0,470	2,252	-
2.	Новое строительство							
2.1.	Подстанции							
2.2.1	Строительство ТП-250 кВа п. Явас, ул. Строительная	0,168	0,168	0,000	0,100	0,068	0,000	-
2.2.2	Строительство ТП-160 кВа п. Явас, ул. Октябрьская	0,578	0,578	0,100	0,159	0,159	0,160	-

* В ценах отчетного года.

** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

План ввода/вывода объектов в 2016 г.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
		план*					план*				
		МВт, Гкал/час, км, МВа					МВт, Гкал/час, км, МВа				
		1 кв. 2016 г.	2 кв. 2016 г.	3 кв. 2016 г.	4 кв. 2016 г.	2016 г.	1 кв. 2016 г.	2 кв. 2016 г.	3 кв. 2016 г.	4 кв. 2016 г.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО,						-	-	-	-	-
2.	Новое строительство	-	-	-							
2.1.	Подстанции	-	-	-							
2.2.1.	Строительство ТП-250 кВа п. Явас, ул. Строительная				0,250 МВа	0,250 МВа					
2.2.2.	Строительство ТП-160 кВа п. Явас, ул. Октябрьская				0,160 МВа	0,160 МВа					

* План, согласно утвержденной инвестиционной программе

Источники финансирования инвестиционной программы на 2016 год, млн. рублей

№№	Источник финансирования	Объем финансирования					Причины отклонений
		всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
		план*	план	план	план	план	
1	Собственные средства	3,938	0,100	0,729	0,697	2,412	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0	0	0	0	0	
1.1.1.	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	
1.1.2.	в том числе прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в том числе от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в том числе от технологического присоединения потребителей						
1.2.	Амортизация	3,337	0,085	0,618	0,590	2,044	
1.3.	Возврат НДС	0,601	0,015	0,111	0,107	0,368	
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	
1.4.1.	в т. ч. средства от доп. эмиссии акций						
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0	0	0	0	0	
2.1.	Кредиты						
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Прочие привлеченные средства						

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.