



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОРДОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Юридический и почтовый адрес: 431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул. Луначарского, 179 а.  
Тел.: (83451) 2-16-21, факс: (83451) 2-20-51, сайт: <http://metsk.ru> e-mail: [metsk@yandex.ru](mailto:metsk@yandex.ru)  
ОГРН 1081324000504 ИНН/КПП 1324134775/132401001  
Расчётный счёт № 40702810339000000166 в МОРДОВСКОМ ОТДЕЛЕНИИ №8589  
ПАО СБЕРБАНК г. Саранск Корреспондентский счёт № 30101810100000000615, БИК 048952615

30.01.18.

№

322-01/18

Начальнику республиканской  
службы по тарифам  
Республики Мордовия  
А.В. Рязанову

Уважаемый Алексей Владимирович!

Во исполнение п.1 Приказа Министерства энергетики РФ от 24 марта 2010 г. №114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», направляем Вам «Отчет об исполнении Инвестиционной программы АО «Мордовская электросеть» на 2013-2017 г.г. в сфере электроснабжения» за IV квартал 2017 года.

Приложения:

- 1 Отчет об исполнении инвестиционной программы (приложение 7.1) (оригинал) в 1 экз. - на 2 листах.
- 2 Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году (приложение 7.2) (оригинал) в 1 экз. - на 2 листах.
- 3 Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ (приложение 8) (оригинал) в 1 экз. - на 1 листе.
- 4 Отчет о вводах/выводах объектов (приложение 9) (оригинал) в 1 экз. - на 2 листах.
- 5 Отчет о техническом состоянии объекта (приложение 13) (оригинал) в 1 экз. - на 2 листах.
- 6 Электронный носитель с вышеперечисленными отчетами в 1 экз.

Генеральный директор

Э.В.Ковалев

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС  
(представляется ежеквартально) 4 квартал 2017 года

"Утверждаю"  
Генеральный директор  
АО "Тордовская электросеть"  
Э.В. Ковалев  
2017 г.  
М. П.



№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонение***		Прибыль отклонений		
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%		в том числе за счет	
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт									уточнения стоимости по результатам утвержденных ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
	<b>ВСЕГО,</b>	47.774	13.484	29.535	3.050	8.530	2.275	9.078	2.571	6.900	5.588	5.027	13.368	6.873	5.376	4.796	21.115	0.000		0.000	0.000	
1.	<b>Техническое перевооружение и реконструкции</b>	41.116	9.289	24.784	1.147	6.878	2.275	7.686	2.571	6.900	3.295	3.319	9.289	3.374	1.296	1.296	19.323	0.000		0.000	0.000	
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>																					
1	<b>Объект 1</b>																					
1.2.	<b>Электрические линии</b>	7.651	0.694	6.957	0.000	1.800	0.000	2.700	0.000	1.451	0.694	1.006	1.115	1.115	0.694	0.694	3.763	0.000		0.000	0.000	
1.2.1.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32 п.Химмаш	2.653	0.000	2.653	0.000	0.300	0.000	1.700	0.000	0.000	0.000	0.653	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			Недополученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать основное мероприятие 2016 года	
1.2.2.	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"	4.304	0.000	4.304	0.000	1.500	0.000	1.000	0.000	1.451	0.000	0.353	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			Недополученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать основное мероприятие 2016 года	
1.2.3.	Реконструкция линий электропередачи 0,4 кВ от ТП-222 по пер. 2-му и 3-му Закирвичным	0.694	0.694	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.694	0.000	0.694	0.694	0.694	0.694	0.694	0.000				
1.2.4.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №226 по ул.Горького ГП Рузаевка протяженностью 1 км	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.151	0.151	0.000	0.000	1.205	0.000				
1.2.5.	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №304 по ул. Ставского, ул. Нагорная, ул. Ухтомского, ул. Гагарина, ул. Куйбышева, протяженностью 1,775 км	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.269	0.269	0.000	0.000	1.865	0.000				
1.3.	<b>Подстанции</b>	12.185	2.189	9.167	0.663	3.844	0.924	1.300	0.000	3.320	0.602	0.703	2.189	0.602	0.602	0.602	3.018	0.000		0.000	0.000	
1.3.1.	<b>Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)</b>	8.384	1.587	5.968	0.663	2.245	0.924	0.000	0.000	3.320	0.000	0.403	1.587	0.000	0.000	0.000	2.416	0.000		0.000	0.000	
	ГПП 110/10 кВ "ЛДЛ"	8.384	1.587	5.968	0.663	2.245	0.924	0.000	0.000	3.320	0.000	0.403	1.587	0.000	0.000	0.000	2.416	0.000		0.000	0.000	
1.3.1.1.	Замена выключателей МКП-110 - 1 шт	3.064	0.924	0.648	0.000	0.245	0.924	0.000	0.000	0.000	0.000	0.403	0.924	0.000	0.000	0.000	2.416	0.000				
1.3.1.2.	Замена аккумуляторных батарей СА-18 - 120 шт.	4.070	0.539	4.070	0.539	1.530	0.000	0.000	0.000	2.540	0.000	0.000	0.539	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
1.3.1.3.	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт.	1.250	0.124	1.250	0.124	0.470	0.000	0.000	0.000	0.780	0.000	0.000	0.124	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
	ГПП 110/10 кВ "Бисмет"	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		0.000	0.000	
1.3.2.	<b>Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)</b>	3.801	0.602	3.199	0.000	1.599	0.000	1.300	0.000	0.000	0.602	0.300	0.602	0.602	0.602	0.602	0.602	0.000		0.000	0.000	
1.3.2.1.	Замена ТП-3301	0.602	0.602	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.602	0.000	0.602	0.602	0.602	0.602	0.602	0.000				
1.3.2.2.	Внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ)	3.199	0.000	3.199	0.000	1.599	0.000	1.300	0.000	0.000	0.000	0.300	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			Недополученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать основное мероприятие 2016 года	
1.4.	<b>Оснащение специоборудованием, спецтехникой и приборами</b>	21.280	6.406	8.660	0.484	1.234	1.351	3.686	2.571	2.129	1.999	1.610	5.985	1.657	0.000	0.000	12.541	0.000		0.000	0.000	
1.4.1.	Приобретение в линии электролаборатории передвижной ППУ на базе ГАЗ-33081 в количестве 1 ед	1.905	1.089	1.106	0.272	0.276	0.272	0.276	0.272	0.276	0.272	0.276	1.089	0.272	0.000	0.000	0.799	0.000				
1.4.2.	финансовая аренда (лизинг) транспортных средств УАЗ - 390995-460-04 (7 мест) в количестве 5 ед.	4.122	0.943	1.554	0.000	0.620	0.463	0.460	0.252	0.249	0.228	0.225	0.943	0.228	0.000	0.000	2.568	0.000				
1.4.2.	финансовая аренда (лизинг) транспортных средств УАЗ - 390945-480 (5 мест) в количестве 1 ед	0.864	0.200	0.321	0.000	0.130	0.106	0.103	0.057	0.054	0.037	0.034	0.200	0.037	0.000	0.000	0.543	0.000				

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонение***			Причины отклонений						
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счет							
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур					
1.4.2	финансовая аренда (лизинг) транспортных средств - КАМАЗ 43-118-46 и прицеп-роспуск лесовозный с универсальным дышлом с откидным ковшом в количестве 1 ед.	9.206	2.320	3.634	0.000	0.000	0.510	1.884	1.230	1.200	0.580	0.550	2.320	0.580	0.000	0.000	5.572	0.000									
1.4.2	финансовая аренда (лизинг) спецтехники - автогидродоильник ГАЗ 3309 с двухрядной кабиной в количестве 1 ед.	4.228	0.900	1.511	0.000	0.000	0.000	0.636	0.360	0.350	0.540	0.525	0.900	0.540	0.000	0.000	2.717	0.000									
1.4.3	Приобретение прибора "Кабелеискатель Атлет АГ-319 СКИН"	0.212	0.212	0.207	0.212	0.207	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.207	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000					0.000				
1.4.4	Приобретение прибора "Измеритель параметров изоляции Тагисек 2000"	0.342	0.342	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.342	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.342	0.000									
1.4.3	Приобретение прибора "Энергомонитор 3 ЗТ1"	0.400	0.400	0.326	0.000	0.000	0.000	0.326	0.400	0.000	0.000	0.000	0.326	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000							0.000		
1.5.	Создание систем противопожарной и режимной автоматики	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000					0.000	0.000			
1.6.	Создание систем телемеханики и связи																										
1	Объект 1																										
1.7.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																										
1	Объект 1																										
2.	Новое строительство и расширение, в т.ч.:	4.756	2.292	2.964	0.000	1.400	0.000	1.064	0.000	0.000	2.292	0.500	2.292	2.292	2.292	2.292	1.792	0.000					0.000	0.000			
2.1.	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.	4.756	2.292	2.964	0.000	1.400	0.000	1.064	0.000	0.000	2.292	0.500	2.292	2.292	2.292	2.292	1.792	0.000					0.000	0.000			
2.2.	Электрические линии, в т.ч.:	2.292	2.292	0.500	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	2.292	0.500	2.292	2.292	2.292	2.292	1.792	0.000					0.000	0.000			
2.2.1	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	2.292	2.292	0.500	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	2.292	0.500	2.292	2.292	2.292	2.292	1.792	0.000					0.000	0.000			
2.2.1.3	Строительство по ул. Карла Либкнехта КЛ-10 кВ до новой КТП 10/0,4 кВ 250 кВА, ВЛИ - 0,4 кВ от КТП до потребителя	1.122	1.122	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1.122	0.000	1.122	1.122	1.122	1.122	1.122	0.000									
2.2.1.4	Строительство по ул. Строительная, КЛ-10 кВ до новой КТП 10/0,4 кВ 250 кВА, ВЛИ - 0,4 кВ от КТП до потребителя	1.170	1.170	0.500	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1.170	0.500	1.170	1.170	1.170	1.170	0.670	0.000									
2.3.	Подстанции	2.464	0.000	2.464	0.000	1.400	0.000	1.064	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000					0.000	0.000			
2.3.1	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	2.464	0.000	2.464	0.000	1.400	0.000	1.064	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000					0.000	0.000		Недополученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать основное мероприятие 2016 года	
3.	Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), в т.ч.:	1.902	1.902	1.787	1.902	0.252	0.000	0.328	0.000	0.000	0.000	1.207	1.787	1.207	1.787	1.207	0.000	0.000									
3.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ул. Индустриальная	1.121	1.121	0.252	1.121	0.252	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.252	0.000	0.252	0.000	0.000	0.000								Сумма освоена по фактически поданным заявкам	
3.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ул. Маршала Жукова	0.781	0.781	0.039	0.781	0.000	0.000	0.039	0.000	0.000	0.000	0.000	0.039	0.000	0.039	0.000	0.000	0.000								Сумма освоена по фактически поданным заявкам	
3.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ул. К. Либкнехта, 19, ул. 40 лет Победы, ул. Смольной, 7, ул. Зеленая, 60, ул. Саранская, 12, ул. Орловская, 7, ул. Эстакад, ГСК "МАЙ" и с. Лямбиль ул. Гражданская, ул. А. Филатова, 21В, Школьный б-р, ГМК, ул. 40 лет Победы ГСК "Северный", ул. Саранская, 8, ул. Мира	0.000	0.000	1.070	0.000	0.000	0.000	0.289	0.000	0.000	0.000	0.781	1.070	0.781	1.070	0.781	0.000	0.000								Строительство сетей для технологического присоединения потребителей до 15 кВт в соответствии с договорами на технологическое присоединение (строительство "Последней мили")	
3.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 160 кВА по ул. 40 лет Победы ГСК "Северный"	0.000	0.000	0.427	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.427	0.000	0.000									
4.	Приобретение основных средств, в т.ч.:	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000									
	Справочно:																										
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																										
1	Объект 1																										

\* В ценах отчетного года

\*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе

\*\*\* Накопленным итогом за год

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ



№№	Наименование объекта*	Планируемый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от планируемой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыты акты выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов												Иные объекты																			
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Генерирование объектов				Подстанции				Линии электропередачи																							
																						год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля		протяженность, км																		
1	Объект 1	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000																																	
2	Новое строительство и расширение, в т.ч.:	2.292	0.205	0.375	1.712	0.000	2.964	0.246	0.729	1.989	0.000	-0.672	-0.041	-0.354	-0.277	0.000	2.292	0.205	0.375	1.712	0.000																																
2.1.	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.	2.292	0.205	0.375	1.712	0.000	2.964	0.246	0.729	1.989	0.000	-0.672	-0.041	-0.354	-0.277	0.000	2.292	0.205	0.375	1.712	0.000																																
22.	Электрические линии, в т.ч.:	2.292	0.205	0.375	1.712	0.000	0.500	0.127	0.000	0.373	0.000	1.792	0.078	0.375	1.339	0.000	2.292	0.205	0.375	1.712	0.000																																
22.1.	ВЛЭП 1-20 кВ (СИЗ)	2.292	0.205	0.375	1.712	0.000	0.500	0.127	0.000	0.373	0.000	1.792	0.078	0.375	1.339	0.000	2.292	0.205	0.375	1.712	0.000																																
2.21.3	Строительство по ул. Карла Либкнехта КЛ-10 кВ до новой КТП 100,4 кВ 250 кВА, ВЛИ - 0,4 кВ от КТП до потребителя	1.122	0.078	0.188	0.856	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1.122	0.078	0.188	0.856	0.000	1.122	0.078	0.188	0.856	0.000															СИЗ 2А 3*70+1*70, СИЗ 1*50	0.6																
2.21.4	Строительство по ул. Строительная, КЛ-10 кВ до новой КТП 100,4 кВ 250 кВА, ВЛИ - 0,4 кВ от КТП до потребителя	1.170	0.127	0.188	0.856	0.000	0.500	0.127	0.000	0.373	0.000	0.670	0.000	0.188	0.483	0.000	1.170	0.127	0.188	0.856	0.000														СИЗ 2А 3*70+1*70, СИЗ 1*50	0.6																	
23.	Подстанции	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	2.464	0.119	0.729	1.616	0.000	-2.464	-0.119	-0.729	-1.616	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000																																
23.1.	Строительство ТП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	2.464	0.119	0.729	1.616	0.000	-2.464	-0.119	-0.729	-1.616	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000																																
3.	Строительство, реконструкция или модернизация объектов	1.902	0.289	0.235	1.378	0.000	1.787	0.426	0.194	1.167	0.000	0.115	-0.137	0.041	0.211	0.000	1.787	0.426	0.194	1.167	0.000																																
12.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ул. Индустриальная	1.121	0.177	0.118	0.826	0.000	0.252	0.000	0.018	0.234	0.000	0.869	0.177	0.100	0.592	0.000	0.252	0.000	0.018	0.234	0.000														СИЗ 2А 3*70+1*70, СИЗ 1*50	0.6																	
13.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ул. Маршала Жукова	0.781	0.112	0.117	0.552	0.000	0.039	0.000	0.016	0.023	0.000	0.742	0.112	0.102	0.528	0.000	0.039	0.000	0.016	0.023	0.000													СИЗ 2А 3*70+1*70, СИЗ 1*50	0.12																		
14.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ул. Карла Либкнехта, 19, ул. 40 лет Победы, ул. Смольной, 7, ул. Зеленая, 60, ул. Саранская, 12, ул. Орловская, 7, ул. Эстакад, ГСК "МАИ" и с. Ламбирь, ул. Гравдинская, ул. А. Филатова, 21В, Школьный б-р, ГМС, ул. 40 лет Победы ГСК "Северный", ул. Саранская, 8, ул. Мира	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1.070	0.426	0.149	0.495	0.000	-1.070	-0.426	-0.149	-0.495	0.000	1.070	0.426	0.149	0.495	0.000														СИЗ 2А 3*70+1*70, СИЗ 1*50, СИЗ 1*2*16	2.263																	
15.	Строительство КТП 100,4 кВ 160 кВА по ул. 40 лет Победы ГСК "Северный"	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.427	0.000	0.012	0.415	0.000	-0.427	0.000	-0.012	-0.415	0.000	0.427	0.000	0.012	0.415	0.000																																
1	Объект 1	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000																																
	<i>Справочно:</i>																																																				
	<b>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</b>																																																				
1	Объект 1																																																				

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

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

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей  
(представляется ежеквартально) 4 квартал 2017 г.

"Утверждаю"  
Генеральный директор  
АО "Мордовская электросеть"  
«          »            2017 года  
М.П.

Причины отклонений

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год)									
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.	
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	Собственные средства	8 864	7 420	2 819	1 653	1 130	1 939	0 731	1 614	4 184	2 214
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2 559	1 999	1 792	0 392	0 000	0 567	0 339	0 000	0 428	1 040
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0 947	0 452	0 180	0 176	0 000	0 277	0 339	0 000	0 428	0 000
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	1 612	1 546	1 612	0 216	0 000	0 290	0 000	0 000	0 000	1 040
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей	1 612	1 546	1 612	0 216	0 000	0 290	0 000	0 000	0 000	1 040
1.1.4.	Прочая прибыль	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000
1.2.	Амортизация	4 248	0 986	0 562	0 000	0 783	0 000	0 000	0 562	2 903	0 424
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	4 248	0 986	0 562	0 000	0 783	0 000	0 000	0 562	2 903	0 424
1.2.2.	Прочая амортизация	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000
1.3.	Возврат НДС	2 057	4 436	0 465	1 261	0 347	1 373	0 392	1 053	0 852	0 750
1.4.	Прочие собственные средства	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000
1.4.1.	в т. ч. средства дозачиски	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000	0 000
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0 000									
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	4 620	6 887	0 231	0 870	1 145	2 847	1 840	1 805	1 404	1 365
2.1.	Кредиты										
2.2.	Облигационные займы										
2.3.	Займы организаций										
2.4.	Бюджетное финансирование										
2.5.	Средства внешних инвесторов										
2.6.	Использование лизинга	4 620	6 887	0 231	0 870	1 145	2 847	1 840	1 805	1 404	1 365
2.7.	Прочие привлеченные средства										
	Финансирование объектов 2016 года	0 000	15 228	0 000	6 007	0 000	4 291	0 000	3 481	0 000	1 448
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>13 484</b>	<b>29 535</b>	<b>3 050</b>	<b>8 530</b>	<b>2 275</b>	<b>9 078</b>	<b>2 571</b>	<b>6 900</b>	<b>5 588</b>	<b>5 027</b>
	для ОГК/ТЭК, в том числе										
	ДПМ										
	вне ДПМ										

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

\*\* Накопленным итогом за год







**Отчет о техническом состоянии объекта  
(представляется ежеквартально) 4 квартал 2017 года**

"Утверждаю"  
Генеральный директор  
АО "Мордовская электросеть"  
Э.В. Ковалев  
» \_\_\_\_\_ 20.17 года  
М.П.

№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -)	Разрешение на строительство (+; -)
<b>1.</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>									
1.1.	Капитальные вложения в основные средства, в т.ч.									
1.2.	<b>Электрические линии</b>									
1.2.1.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32 п.Химмаш				2014	2016	+	-	-	-
1.2.2.	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВКМ "РузХиммаш"				2016	2016	+	-	-	-
1.2.3.	Реконструкция линий электропередачи 0,4 кВ от ТП-222 по пер. 2-му и 3-му Закирпичным			0.550	2017	2017	-	-	-	-
1.2.4.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №226 по ул.Горького ГП Рузаевка протяженностью 1 км						+	-	-	-
1.2.5.	Реконструкция линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №304 по ул.Ставского, ул.Нагорная, ул.Ухтомского, ул.Гагарина, ул.Куйбышева ГП Рузаевка протяженностью 1,775 км						+	-	-	-
<b>1.3.</b>	<b>Подстанции</b>									
1.3.1.	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)									
1.3.1.1.	Замена выключателей МКП-110 - 5 шт				2014	2017	+	-	-	-
1.3.1.2.	Замена аккумуляторных батарей СА-18 - 120 шт				2016	2016	+	-	-	-
1.3.1.3.	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт				2016	2016	+	-	-	-
1.3.2.	Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)									
1.3.2.1.	Замена ТП-3301	0.250			2017	2017	-	-	-	-
1.3.2.2.	Внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ)				2016	2016	+	-	-	-
<b>1.4.</b>	<b>Оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами</b>									
1.4.1.	Приобретение в лизинг электролаборатории передвижной ППУ на базе ГАЗ-33081 в количестве 1 ед.						-	-	-	-
1.4.2.	финансовая аренда (лизинг) транспортных средств УАЗ – 390995-460-04 (7 мест) в количестве 5 ед.						-	-	-	-
1.4.3.	финансовая аренда (лизинг) транспортных средств УАЗ – 390945-480 (5 мест) в количестве 1 ед.						-	-	-	-





# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОРДОВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Юридический и почтовый адрес: 431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул. Луначарского, 179 а.  
Тел.: (83451) 2-16-21, факс: (83451) 2-20-51, сайт: <http://metsk.rf> e-mail: [metsk@yandex.ru](mailto:metsk@yandex.ru)  
ОГРН 1081324000504 ИНН/КПП 1324134775/132401001  
Расчётный счёт № 40702810339000000166 в МОРДОВСКОМ ОТДЕЛЕНИИ №8589  
ПАО СБЕРБАНК г. Саранск Корреспондентский счёт № 30101810100000000615, БИК 048952615

30.01.18. № 323-а/18

Начальнику республиканской  
службы по тарифам  
Республики Мордовия  
А.В. Рязанову

Уважаемый Алексей Владимирович!

Во исполнение п.1 Приказа Федеральной службы по тарифам от 20 февраля 2014 г. №202-Э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения», направляем Вам «Отчет об исполнении Инвестиционной программы АО «Мордовская электросеть» на 2013-2017 г.г. в сфере электроснабжения» за IV квартал 2017 года.

Приложение:

- 1 Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики (таблица 1) (оригинал) в 1 экз. - на 3 листах.
- 2 Источники финансирования (таблица 2) (оригинал) в 1 экз. - на 1 листе.
- 3 Электронный носитель с вышеперечисленными отчетами в 1 экз.

Генеральный директор

Э.В.Ковалев

"Утверждаю"  
 Генеральный директор  
 АО "Мордовская электросеть"  
 Э.В. Ковалев  
 2017 г.  
 М.П.



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в		Стадия выполнения* (2), %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС				Отклонения* (2)			Причины отклонений	Освоение в отчетном периоде (I-IV кв.)				
			план	факт		полная стоимость* (3)	остаток* (4) на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (I-IV кв.)		млн. руб. без НДС	из них за счет			план	факт	отклонение		
								план* (3)	факт* (4)		уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)					прочее (указать)	
	<b>ВСЕГО:</b>					51.821	40.487	11.427	25.099	15.270	-13.962	0.000	0.000	-13.962		11.427	11.360	0.066
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:</b>					46.179	34.844	7.872	21.040	13.752	-13.458	0.000	0.000	-13.458		7.872	7.872	0.000
11.	<b>Электрические линии, в т.ч.:</b>					6.757	6.484	0.589	5.896	0.589	-5.307	0.000	0.000	-5.307		0.589	0.945	-0.356
1	Реконструкция линии электропередачи напряжением 10 кВ от яч. №36 ЗРУ 10 кВ ПС 220/110/10 кВ "Рузаевка" до ТП-32 п. Химмаш	2014-2015	2015	2016	100.0	2.248	2.248	0.000	2.248	0.000	-2.248			-2.248	Недополученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать освоенное мероприятие 2016 года	0.000	0.000	0.000
2	Выноска кабельных линий напряжением 10 кВ фид. №8 и фид. №35 с территории ВЭСМ "РузХиммаш"	2015	2016	2016	100.0	3.921	3.648	0.000	3.648	0.000	-3.648			-3.648	Недополученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать освоенное мероприятие 2016 года	0.000	0.000	0.000
3	Реконструкция линий электропередачи 0,4 кВ от ТП-222 по пер. 2-му и 3-му Закирпичным	2017	2017	2017	100.0	0.589	0.589	0.589	0.000	0.589	0.589			0.589		0.589	0.589	0.000
4	Реконструкция линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №226 по ул. Горького ГП Рузаевка протяженностью 1 км				12.6	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			0.000	Выполнен первый этап работ с опережением сроков - проектирование, реконструкция будет завершена в 2018 году	0.000	0.128	-0.128
5	Реконструкция линии электропередачи ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №304 по ул. Ставского, ул. Нагорная, ул. Ухтомского, ул. Гагарина, ул. Куйбышева, протяженностью 1,775 км				14.4	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			0.000	Выполнен первый этап работ с опережением сроков - проектирование, реконструкция будет завершена в 2018 году	0.000	0.228	-0.228
12.	<b>Подстанции, в т.ч.:</b>					19.490	10.326	1.855	7.806	2.520	-5.951	0.000	0.000	-5.951		1.855	1.855	0.000
	<b>Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)</b>					16.269	7.105	1.345	5.095	2.010	-3.750	0.000	0.000	-3.750		1.345	1.345	0.000
	<b>ГПП 110/10 кВ "ЛАД"</b>					16.269	7.105	1.345	5.095	2.010	-3.750	0.000	0.000	-3.750		1.345	1.345	0.000
1	Замена выключателей МКП-110-1 шт	2014-2017	2015-2017	2017	100.0	11.761	2.597	0.783	0.586	2.010	0.197	0.000	0.000	0.197		0.783	0.783	0.000
2	Замена аккумуляторных батарей СК-18 - 120 шт	2016	2016	2017	100.0	3.449	3.449	0.457	3.449	0.000	-2.993			-2.993	Недополученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать освоенное мероприятие 2016 года	0.457	0.457	0.000
3	Замена подзарядных агрегатов - 2 шт	2016	2016	2017	100.0	1.059	1.059	0.105	1.059	0.000	-0.954			-0.954	Недополученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать освоенное мероприятие 2016 года	0.105	0.105	0.000
	<b>ГПП 110/10 кВ "Висмут"</b>					0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		0.000	0.000	0.000
	<b>Уровень входящего напряжения 1-20 кВ (СН2)</b>					3.221	3.221	0.510	2.711	0.510	-2.201	0.000	0.000	-2.201		0.510	0.510	0.000
1	Замена ТП-3301	2017	2017	2017	100.0	0.510	0.510	0.510	0.000	0.510	0.510			0.510		0.510	0.510	0.000

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в		Стадия выполнения* (2), %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб без НДС				млн руб без НДС	Отклонения* (2)			Причины отклонений	Освоение в отчетном периоде (I-IV кв.)			
			план	факт		полная стоимость* (3)	остаток* (4) на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (I-IV кв.)			осталось профинансировать по результатам отчетного периода* (4)	из них за счет			план	факт	отклонение	
								план* (3)	факт* (4)			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)					прочее (указать)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
2	Внедрение автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ)	2016	2016	2016	100.0	2.711	2.711	0.000	2.711	0.000	-2.711			-2.711	Неполученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать освоенное мероприятие 2016 года	0.000	0.000	0.000
13.	<b>Оснащение спецоборудованием, спецтехникой в приборах</b>					19.931	18.034	5.429	7.339	10.643	-2.200	0.000	0.000	-2.200		5.429	5.072	0.356
1	Приобретение в лизинг электролаборатории передвижной ППУ на базе ГАЗ-33081 в количестве 1 ед	2014-2018	2018		80.3	3.512	1.615	0.923	0.937	0.692	-0.014			-0.014		0.923	0.923	0.000
2	финансовая аренда (лизинг) транспортных средств УАЗ – 390995-460-04 (7 мест) в количестве 5 ед	2017-2020	2020		37.7	3.493	3.493	0.799	1.317	2.176	-0.518			-0.518		0.799	0.799	0.000
3	финансовая аренда (лизинг) транспортных средств УАЗ – 390945-480 (5 мест) в количестве 1 ед	2017-2020	2020		37.1	0.732	0.732	0.169	0.272	0.460	-0.103			-0.103		0.169	0.169	0.000
4	финансовая аренда (лизинг) транспортных средств - КАМАЗ 43-118-46 и прицеп-роспуск лесовозный с универсальным дашлом с откидным коником в количестве 1 ед	2017-2020	2020		39.5	7.802	7.802	1.966	3.080	4.722	-1.114			-1.114		1.966	1.966	0.000
5	финансовая аренда (лизинг) спецтехники - автогидроподъемник ГАЗ 3309 с двухрядной кабиной в количестве 1 ед	2017-2020	2020		35.7	3.583	3.583	0.763	1.281	2.303	-0.518			-0.518		0.763	0.763	0.000
6	Приобретение прибора "Кабелескатель Атлет АГ-319 СКИН"	2017	2017	2017	100.0	0.180	0.180	0.180	0.176	0.000	0.004			0.004	По результатам проведенной закупочной процедуры	0.180	0.176	0.004
7	Приобретение прибора "Измеритель параметров изоляции Тангенс 2000"	2017	2017			0.290	0.290	0.290	0.000	0.290	0.000					0.290	0.000	0.290
8	Приобретение прибора "Энергомонитор 3 ЗТ1"	2017	2017	2017	100.0	0.339	0.339	0.339	0.277	0.000	0.062	0.000	0.000	0.062	По результатам проведенной закупочной процедуры	0.339	0.277	0.062
14.	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>					0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		0.000	0.000	0.000
2	<b>Новое строительство и расширение, в т.ч.:</b>					4.030	4.030	1.942	2.512	1.518	-0.569	0.000	0.000	-0.569		1.942	1.942	0.000
2.1.	<b>Электрические линии, в т.ч.:</b>					1.942	1.942	1.942	0.424	1.518	1.519	0.000	0.000	1.519		1.942	1.942	0.000
1	Строительство по ул. Карла Либкнехта КЛ-10 кВ до новой КТП 10/0,4 кВ 250 кВА, ВЛИ - 0,4 кВ от КТП до потребителя	2017	2017	2017	100.0	0.951	0.951	0.951	0.000	0.951	0.951			0.951		0.951	0.951	0.000
2	Строительство по ул. Строительная, КЛ-10 кВ до новой КТП 10/0,4 кВ 250 кВА, ВЛИ - 0,4 кВ от КТП до потребителя	2017	2017	2017	100.0	0.992	0.992	0.992	0.424	0.568	0.568			0.568		0.992	0.992	0.000
2.2.	<b>Подстанции, в т.ч.:</b>					2.088	2.088	0.000	2.088	0.000	-2.088	0.000	0.000	-2.088		0.000	0.000	0.000
1	Строительство ПП в пересечении улиц Котовского и Свердлова	2015	2016	2016	100.0	2.088	2.088	0.000	2.088	0.000	-2.088			-2.088	Неполученная тарифная выручка в 2016 году не позволила профинансировать освоенное мероприятие 2016 года	0.000	0.000	0.000
3	<b>Строительство, реконструкция или модернизация объектов (технологическое присоединение), в т.ч.:</b>					1.612	1.612	1.612	1.546	0.000	0.066	0.000	0.000	0.066		1.612	1.546	0.066
1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ул. Индустриальная	2017	2017	2017	100.0	0.950	0.950	0.950	0.216	0.000	0.734	0.000	0.000	0.734	Сумма освоена по фактически поданным заявкам	0.950	0.216	0.734
2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ул. Маршала Жукова	2017	2017	2017	100.0	0.662	0.662	0.662	0.035	0.000	0.627	0.000	0.000	0.627	Сумма освоена по фактически поданным заявкам	0.662	0.035	0.627

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в		Стадия выполнения* (2), %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб без НДС				млн руб без НДС	Отклонения* (2)			Причины отклонений	Освоение в отчетном периоде (I-IV кв )			
			план	факт		полная стоимость* (3)	остаток* (4) на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (I-IV кв )			осталось профинансировать по результатам отчетного периода* (4)	из них за счет			план	факт	отклонение	
								план* (3)	факт* (4)			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)					прочее (указать)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
3	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ул К. Либкнехта, 19, ул 40 лет Победы, ул Смолиной, 7, ул Зеленая, 60, ул Саранская, 12, ул Орловская, 7, ул Эстакад, ГСК "МАЙ" и с Лямбиль ул Гражданская, ул А Филатова, 21В, Школьный б-р, ГМК, ул 40 лет Победы ГСК "Северный", ул Саранская, 8, ул Мира		2017	100,0	0,000	0,000	0,000	0,932	0,000	-0,932	0,000	0,000	-0,932	Строительство сетей для технологического присоединения потребителей до 15 кВт в соответствии с договорами на технологическое присоединение (строительство "Последней мили")	0,000	0,932	-0,932	
4	Строительство КТП 10/0,4 кВ 160 кВА по ул 40 лет Победы ГСК "Северный"		2017	100,0	0,000	0,000	0,000	0,363	0,000	-0,363	0,000	0,000	-0,363		0,000	0,363	-0,363	
4	<b>Приобретение основных средств, в т.ч.:</b>				<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	

Таблица 2

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения* (2)		Причины отклонений
		План* (3)	Факт* (2)	млн. руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	11.427	25.099	1.556	-119.6	
А.	Собственные средства, в т.ч.:	6.807	2.984	3.823	56.2	
А.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	2.559	1.999	0.560	21.9	
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	2.559	1.999	0.560	21.9	
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	2.559	1.999	0.560	21.9	
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	1.612	1.546	0.066	4.1	
А.1.1.1.2.	инвестиционная составляющая в тарифе	0.947	0.452	0.495	52.3	
А.2.	Амортизационные отчисления	4.248	0.986	3.262	76.8	
А.3.	Прочие собственные средства	0.000	0.000	0.000		
А.3.1.	Наименование источника прочие денежные средства					
Б.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0.000	0.000	0.000		
Б.1.	Кредиты					
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства	0.000	0.000	0.000		
Б.3.1.	Наименование источника					
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.	4.620	6.887	-2.267	-49.1	
Г.1.	Лизинг	4.620	6.887	-2.267	-49.1	
	Финансирование мероприятий 2016 года	0.000	15.228			
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал* (5)					
Е.	Возврат инвестированного капитала* (5)					

<sup>1</sup> Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

<sup>2</sup> Нарастающим итогом за год.

<sup>3</sup> В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

<sup>4</sup> В ценах отчетного года.

<sup>5</sup> При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.