



ЗАРЕГИСТРИРОВАН

31.10.2016

с присвоением регистрационного номера

01-6272

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 31.10.2016 № 123-ип
г. Ярославль

Об утверждении изменений,
вносимых в инвестиционные
программы, утвержденные
приказом департамента энергетики
и регулирования тарифов
Ярославской области
от 13.02.2015 № 10-ип

В соответствии с пунктом 67 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о департаменте энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 09.08.2012 № 709-п «Об утверждении Положения о департаменте энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившим силу постановления Администрации области от 25.08.2004 № 141 и внесении изменений в постановление Администрации области от 18.12.2007 № 676-а», на основании решения правления департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 20.10.2016

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Утвердить вносимые в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Рыбинская городская электросеть» по модернизации системы электроснабжения на 2015 – 2019 годы, утвержденную приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.02.2015 № 10-ип «Об утверждении инвестиционных программ», изменения с основными параметрами согласно приложению 1.



2. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Межрегиональная энергосервисная компания», утвержденную приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.02.2015 № 10-ип «Об утверждении инвестиционных программ», продлив срок ее реализации до 2021 года, с основными параметрами согласно приложению 2.

3. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Первый заместитель
директора департамента



Н.Н. Курпан

к приказу департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 31/12/2016 № 123-УП

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

Утверждаю

И.о. директора департамента энергетики и регулирования тарифов по Ярославской области

«31» _____ 2016 года


Утверждаю
 Генеральный директор ОАО "МЭК"
 В.В. Киселев
 _____ 2016 года


№ №	Источники финансирования *	План на 2015 г.	План на 2016 г.	План на 2017 г.	План на 2018 г.	План на 2019 г.	План на 2020 г.	План на 2021 г.	Итого
1	Собственные средства	1,18	1,92	2,72	1,53	1,46	1,39	1,33	11,53
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,93	0,99	1,92	0,66	0,60	0,54	0,49	6,13
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая	0,93	0,99	1,92	0,66	0,60	0,54	0,49	6,13
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	0,05	0,05	0,31	0,64	0,64	0,64	0,64	2,95
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,05	0,05	0,31	0,64	0,64	0,64	0,64	2,95
1.2.2	Прочая амортизация								
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет								
1.3	Возврат НДС	0,18	0,88	0,49	0,23	0,22	0,21	0,20	2,43
1.4	Прочие собственные средства	0,02							0,02
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии								
1.5	Остаток собственных средств на начало года								
2	Привлеченные средства, в т.ч.:		3,87	0,51	-1,53	-1,46	-1,39	-1,33	-1,33
2.1	Кредиты		1,28	0,51	-0,88	-0,81	-0,75	-0,68	-1,33
2.2	Облигационные займы								
2.3	Займы организаций		2,59	0,00	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	0,00
2.4	Бюджетное финансирование								
2.5	Средства внешних инвесторов								
2.6	Использование лизинга								
2.7	Прочие привлеченные средства								
	ВСЕГО источников финансирования	1,18	5,79	3,23	0,00	0,00	0,00	0,00	10,20
	для ОГК/ТГК, в том числе								
	ДПМ								
	вне ДПМ								

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

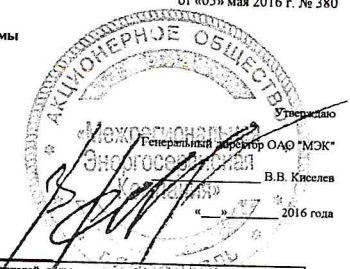
** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы

АО "Межрегиональная энергосервисная компания"

Утверждаю

И.о. директора департамента энергетической и регуляторной политики Ярославской области



№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Значения целевых показателей, годы						
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с режимом технологического присоединения к электрическим сетям (Pтп_тр)			4				
		Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{тп_тр}$)							
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{лп}$)							
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{лп_лп}$)			0,7 км	0,7 км	0,7 км	0,7 км	0,7 км
		Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Stппотр)							
		Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Stпр)							
2	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (Stпж)	1,5 МВт	2,5 МВт	3,8 МВт	3,8 МВт	3,8 МВт	3,8 МВт	3,8 МВт
		Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pтп_тр)							
		Показатель замены линий электропередачи (Lлп_лп)							
		Показатель замены выключателей (Впз)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (Pтп_укрм)							
3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta I_{одст}$)							
		Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta I_{саид}$)							
		Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta I_{саиф}$)							
4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta I_{пнс}$)							
		Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тп)			3,00				
5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (Nисд_тп)							
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз)							
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фов)							
6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтр)							
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Финт)							
7	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие хозяйственного обеспечения деятельности (Фхо)							
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Физ)							