



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 30.12.2016 № 456-эс
г. Ярославль

Об установлении требований к
программам в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 года № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», на основании Положения о департаменте энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденного 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»,
**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Установить для организаций, осуществляющих на территории Ярославской области регулируемые виды деятельности, в отношении которых департаментом энергетики и регулирования тарифов Ярославской области осуществляется регулирование цен (тарифов) (далее – регулируемые организации), требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программы) согласно приложению.

2. Регулируемым организациям привести программы в соответствие с требованиями, указанными в пункте 1 (далее – требования), и представлять их в департамент энергетики и регулирования тарифов Ярославской области ежегодно, до 01 мая, в составе тарифной заявки в соответствии с формами, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 года № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» (далее – приказ № 398).

3. Регулируемым организациям ежегодно, в срок не позднее 01 февраля года, следующего за отчетным, представлять в департамент энергетики и регулирования тарифов Ярославской области отчет о фактическом исполнении требований в соответствии с формами, утвержденными приказом № 398.

4. Установить срок действия требований на период регулирования цен (тарифов), но не менее трех лет. При наличии у регулируемой организации инвестиционной программы, срок действия которой превышает три года, срок действия требований равен сроку действия инвестиционной программы.

5. Признать утратившим силу приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 28.03.2014 № 17/ЭС «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

6. Внести в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 10.03.2015 № 20-ви «О внесении изменений в приказы департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области» изменения, признав утратившими силу пункт 1 и изменения, вносимые в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 28.03.2014 № 17-эс «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» (приложение 1 к приказу).

7. Приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Первый заместитель
директора департамента

Н.Н. Курпан

ТРЕБОВАНИЯ
к программам в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности

1. Перечень организаций, осуществляющих на территории Ярославской области регулируемые виды деятельности, в отношении которых установлены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Таблица 1

Производство тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации
1	2
	ПАО международной и междугородной электрической связи «Ростелеком»
	АО «Старк-Ресурс»
	АО «Яркоммунсервис»
	АО «Хром»
	АО «ГУ ЖКХ»
	АО «Воентелеком»
	АО «Малая комплексная энергетика»
	АО «Ресурс»
	АО «Первомайское коммунальное хозяйство»
	ОАО «Яргортеплоэнерго»
	«Ярославский электровозремонтный завод им. Б.П. Бещева» – филиал ОАО «Желдорремаш»
	ОАО «Ярославский вагоноремонтный завод» «Ремпутьмаш»
	ОАО «Ярославский радиозавод»
	Ярославский территориальный участок Северной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «Российские железные дороги»
	Ярославская дистанция гражданских сооружений – структурного подразделения Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений – ОАО «Российские железные дороги»
	ОАО «Ярославский технический углерод»
	ОАО «Русские краски»

1	2
	ОАО «Ярославльводоканал»
	ОАО «Инкомпроект-Инвест»
	ОАО «Компания «Спектр»
	ОАО «Рыбинский завод приборостроения»
	ОАО «Раскат»
	ОАО «Рыбинскхлеб»
	ОАО «Ярославская генерирующая компания»
	ОАО Гаврилов-Ямский машиностроительный завод «Агат»
	ОАО «Даниловское ЖКХ»
	ОАО «Даниловский маслосырзавод»
	ОАО ЖКХ «Заволжье»
	ОАО «Санаторий «Красный Холм»
	ЗАО «Норский керамический завод»
	ЗАО «Волгаэнергоресурс»
	ЗАО «Санаторий им. Воровского»
	ЗАО «Консервный завод «Поречский»
	ЗАО «Атрус»
	ЗАО «Новый мир»
	ЗАО «Левашово»
	ЗАО «Пансионат отдыха «Ярославль»
	ООО «АДС»
	ООО «Управляющая производственно-торговая компания «Топливоподающие системы»
	ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»
	ООО «ТехЭкспо»
	ООО «Ярославская фабрика валяной обуви»
	ООО «Энергия-1»
	ООО «Тепловая энергетическая компания – 1»
	ООО «Спецторг Плюс»
	ООО «Теплоресурс»
	ООО «Центр внедрения возобновляемых источников энергии»
	ООО «Теплотехник»
	ООО «Строительная компания «Сокол»
	ООО «Крома»
	ООО «Раскат-РОС»
	ООО «Мясопродукт»
	ООО «Рыбинский кабельный завод»
	ООО «ЛКМ»
	ООО «Ориентир»
	ООО «Промцентр»
	ООО «Муниципальные энергетические системы»
	ООО «Переславская энергетическая компания»

1	2
	ООО «Угличское межрайонное производственное ремонтно-эксплуатационное объединение мелиорации и водного хозяйства»
	ООО «Энергокомпания»
	ООО УК «Левобережье»
	ООО «Транснефть-Балтика» Ярославское нефтепроводное управление
	ООО «Санаторий «Золотой колос»
	ООО «Муниципальные коммунальные системы»
	ООО «БизнесПродуктГрупп»
	МУП «Ярославский городской энергосбыт»
	МУП ГО г. Рыбинска «Теплоэнерго»
	МУП ГО г. Рыбинска «Водоканал»
	МУП РМР Ярославской области «Коммунальные системы»
	МУП РМР Ярославской области «Система ЖКХ»
	МУП «Спектр»
	МУП «Предприятие коммунально-бытового обслуживания»
	МУП ТМР «Тутаевские коммунальные системы»
	МУП «Коммунальник»
	МУП «Коммунальное хозяйство»
	МУП «Шопшинское ЖКХ»
	Великосельское МУП ЖКХ
	Любимское МУП ЖКХ
	МУП «Любимский теплосервис»
	МУП «Октябрь-ЖКХ»
	МУП ЖКХ «Заволжское»
	МУП ЖКХ «Бурмакино»
	МУП «Энергетический ресурс»
	МУП ЖКХ Первомайского муниципального района Ярославской области «Теплоснаб»
	МКП «Теплосервис»
	ФКУ «Следственный изолятор № 1 УФСИН по Ярославской области»
	ФКУ «Следственный изолятор № 2 УФСИН по Ярославской области»
	ФГУП «Экспериментальный сыродельный завод»
	ФГУП «Экспериментальная биофабрика» РАСХН
	Филиал ФГУП «ЖКУ РАН» в пос. Борок
	ФГУП «Григорьевское»
	НУЗ «Дорожная клиническая больница на станции Ярославль ОАО «Российские железные дороги»

Передача тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации
	АО «Яркоммунсервис»
	АО «ГУ ЖКХ»
	АО «Кордиант» (ПАО «Ярославский ордена Ленина и ордена Октябрьской революции шинный завод»)
	АО «Тутаевская ПГУ»
	АО «Ресурс»
	ОАО ЖКХ «Заволжье»
	ОАО «Ярославская генерирующая компания»
	ЗАО «Волгаэнергоресурс»
	ЗАО «Железобетон»
	ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»
	ООО «Энергия-1»
	ООО УК «Левобережье»
	МУП «Ярославский городской энергосбыт»
	МУП ГО г. Рыбинска «Теплоэнерго»
	МУП РМР Ярославской области «Коммунальные системы»
	МУП «Спектр»
	МУП «Тепловые сети»
	МУП ТМР «Тутаевские коммунальные системы»
	МУП «Коммунальник»
	МУП «Коммунальное хозяйство»
	МУП ЖКХ «Заволжское»
	МУП «Расчетно-кассовый центр ЖКУ»
	МУП «Энергетический ресурс»

Таблица 3

Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации
	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2»
	ПАО «НПО «Сатурн»

Передача электрической энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации
	Филиал ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго»
	АО «ЯрЭСК»
	АО «Ресурс»
	АО «Электросети ЯГК»
	ОАО «Ярославский судостроительный завод»
	АО «Оборонэнерго»
	ОАО «Рыбинская городская электросеть»
	ОАО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Заволжье»»
	ОАО «Межрегиональная Энергосервисная Компания»
	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «Российские железные дороги»
	ООО «Регионэлектросеть»
	ООО «Спецторг Плюс»
	ООО «Энергия»
	ООО «Энергокомпания»
	ООО «ЭнергоСистемные Решения»
	ООО «Энергоресурс»
	ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»
	ООО «Ярославская электросетевая компания»
	ООО «БизнесПродуктГрупп»
	ООО «Электросеть»
	ООО «Техпромэксперт-Ярославль»
	МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
	МУП «Энергетический ресурс»

Сбыт электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование регулируемой организации
	ПАО «ТНС энерго Ярославль»
	ОАО «Оборонэнергосбыт»
	ООО «Русэнергосбыт»

Холодное водоснабжение

№ п/п	Наименование регулируемой организации
1	2
	АО «Яркоммунсервис»
	АО «ГУ ЖКХ»
	АО «Кордиант» (ПАО «Ярославский ордена Ленина и ордена Октябрьской революции шинный завод»)
	АО «Ресурс»
	Главное управление ОАО «Территориальная генерирующая компания-2» по Ярославской области
	Ярославский территориальный участок Северной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «Российские железные дороги»
	ОАО «Водоканал ЯГК»
	ОАО «Ярославльводоканал»
	ОАО «Славнефть-Ярославльнефтеоргсинтез»
	ОАО Компания «Спектр»
	ОАО «Ярославский завод дизельной аппаратуры»
	ОАО «Ярославский радиозавод»
	ОАО «Ярославский судостроительный завод»
	ОАО «Ярославский индустриальный парк»
	ОАО «Пивоваренная компания «Балтика» – «Балтика Ярославль»
	ОАО «Ярославский бройлер»
	ОАО «Ростовский оптико-механический завод»
	ОАО «Научно-производственное объединение Фильтры индустриальные газоочистительные (Семибратовский завод газоочистительной аппаратуры)»
	ОАО «Коммунальные услуги»
	ПАО междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»
	ОАО «Петровский завод ЖБИ»
	ОАО «Финго-Комплекс»
	ОАО «Сельхозтехника»
	ОАО «Даниловское ЖКХ»
	ОАО «Первомайское коммунальное хозяйство»
	ОАО «Жилищно-коммунальное хозяйство «Заволжье»
	ОАО «Санаторий «Малые Соли»
	ОАО «Санаторий «Красный холм»
	ЗАО «Волгаэнергоресурс»
	ЗАО «Санаторий им. Воровского»

1	2
	ЗАО «Новый путь»
	ЗАО «Консервный завод «Поречский»
	ЗАО «Пансионат отдыха «Ярославль»
	ООО «ГАЗДизель»
	ООО «Рыбинский завод приборостроения»
	ООО «Тимекс»
	ООО «Агрофирма Авангард»
	ООО «Угличское межрайонное производственное ремонтно-эксплуатационное объединение мелиорации и водного хозяйства»
	ООО «Энергокомпания»
	ООО «Тутаевский водоканал»
	ООО УК «Левобережье»
	ООО «Русь»
	ООО «Транснефть – Балтика» Ярославское районное нефтепроводное управление
	ООО «Санаторий «Золотой Колос»
	ООО «Слобода»
	ООО «БизнесПродуктГрупп»
	ПАО «Автодизель» (Ярославский моторный завод)
	МУП ГО г. Рыбинска «Водоканал»
	МУП РМР Ярославской области «Коммунальные системы»
	МУП «Спектр»
	МУП «Энергоресурс»
	МУП «Тутаевские коммунальные системы»
	МУП «Коммунальник»
	МУП «Коммунальное хозяйство»
	Великосельское МП ЖКХ
	МУП «Шопшинское ЖКХ»
	МУП «ОСК Заячье-Холмского сельского поселения»
	МУП Любимское ЖКХ
	МУП «Октябрьское жилищно-коммунальное хозяйство» (МУП «Октябрь-ЖКХ»)
	МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» (Некрасовский МУП «Водоканал»)
	МУП ЖКХ «Заволжское»
	МУП ЖКХ «Бурмакино»
	ФГБУЗ «Санаторий Углич»
	Филиал ФГУП «ЖКУ РАН» в пос. Борок
	СПК «Нива»
	СПК «Коммунар»
	ИП Киселев

Водоотведение

№ п/п	Наименование регулируемой организации
1	2
	АО «Яркоммунсервис»
	АО «ГУ ЖКХ»
	АО «Кордиант» (ПАО «Ярославский ордена Ленина и ордена Октябрьской революции шинный завод»)
	АО «Ресурс»
	ОАО «Территориальная генерирующая компания-2»
	ОАО «Водоканал ЯГК»
	ОАО «Ярославльводоканал»
	ОАО «Славнефть-Ярославльнефтеоргсинтез»
	Ярославский территориальный участок Северной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «Российские железные дороги»
	ОАО «Компания «Спектр»
	ОАО «Ярославский завод дизельной аппаратуры»
	ОАО «Ярославский радиозавод»
	ОАО «Ярославский судостроительный завод»
	ОАО «Ярославский индустриальный парк»
	Рыбинский филиал ОАО «Воентелеком» – 190 центральный ремонтный завод средств связи
	ОАО «Ярославский бройлер»
	ОАО «Техническая бумага»
	ОАО «Ростовский оптико-механический завод»
	ОАО «Научно-производственное объединение Фильтры индустриальные газоочистительные (Семибратовский завод газоочистительной аппаратуры)»
	ОАО «Коммунальные услуги»
	ПАО междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»
	ОАО «Петровский завод ЖБИ»
	ОАО «Финго-Комплекс»
	ОАО «Тутаевский моторный завод»
	ОАО «Даниловское ЖКХ»
	ОАО «Санаторий «Малые Соли»
	ОАО «Первомайское коммунальное хозяйство»
	ОАО «ЖКХ «Заволжье»
	ОАО «Санаторий «Красный холм»
	ЗАО «Волгаэнергоресурс»

1	2
	ЗАО «Консервный завод «Поречский»
	ЗАО «Новый мир»
	ООО «Ярославская экологическая компания»
	ООО «ГАЗДизель»
	ООО «УК «Перспектива»
	ООО «Тимекс»
	ООО «Угличское межрайонное производственное ремонтно-эксплуатационное объединение мелиорации и водного хозяйства»
	ООО «Энергокомпания»
	ООО «Тутаевский водоканал»
	ООО УК «Левобережье»
	ООО «Завод молекулярных сит «Реал Сорб»
	ООО «Санаторий «Золотой Колос»
	ООО «Стоки»
	ООО «БизнесПродуктГрупп»
	ООО «Муниципальные коммунальные системы»
	ПАО «Автодизель» (Ярославский моторный завод)
	МУП ГО г. Рыбинска «Водоканал»
	МУП РМР Ярославской области «Коммунальные системы»
	МУП «Спектр»
	МУП «Энергоресурс»
	МУП «Тутаевские коммунальные системы»
	МУП «Коммунальник»
	МУП «Коммунальное хозяйство»
	Великосельское МП ЖКХ
	МУП «Шопшинское ЖКХ»
	МУП «ОСК Заячье-Холмского сельского поселения»
	МУП Любимское ЖКХ
	МУП «Октябрьское жилищно-коммунальное хозяйство» (МУП «Октябрь-ЖКХ»)
	МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» (Некрасовское МУП «Водоканал»)
	МУП ЖКХ «Заволжское»
	МУП ЖКХ «Бурмакино»
	ФГБУЗ «Санаторий Углич»
	ФГУП «Экспериментальная биофабрика» РАСХН
	ГАУЗ Ярославской области «Детский санаторий «Искра»
	Филиал ФГУП «ЖКУ РАН» в пос. Борок
	МУЗ «Санаторий «Ясные Зори»

Утилизация, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов

№ п/п	Наименование регулируемой организации
	АО «Первомайское коммунальное хозяйство»
	ОАО «Скоково»
	ОАО «Даниловское ЖКХ» (Макраб)
	ОАО «ЖКХ города Пошехонье»
	ОАО «Чистый город плюс»
	ЗАО «Чистый город»
	ООО «Экология-сервис»
	ООО «Спецавтохозяйство»
	ООО «Факел»
	ООО «Экорегион»
	МУП ГО «Автопредприятие по уборке города»
	МУП «Спектр»
	МУП «Коммунальник»
	МУП ЖКХ «Акватерм – сервис»
	МУП Любимское ЖКХ
	МУП «Октябрьское ЖКХ»
	МУП «Энергосервис»
	МУП «Полигон»
	МУКП «Зеленхозстрой»

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программы) также установлены для организаций, осуществляющих на территории Ярославской области регулируемые виды деятельности, в отношении которых департаментом энергетики и регулирования тарифов Ярославской области впервые осуществляется регулирование цен (тарифов) (далее – регулируемые организации).

Программы регулируемых организаций разрабатываются в соответствии с требованиями приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 года № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

2. Перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в результате реализации программы

2.1. Производство тепловой энергии:

- снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт.ч/ Гкал;
- снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, Гкал/Гкал;
- снижение расхода воды на единицу выработки тепловой энергии, куб. м/ Гкал;
- снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, кг у.т./ Гкал;
- снижение потерь тепловой энергии при передаче, в процентах;
- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, в процентах;
- снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, в процентах;
- снижение расхода воды на хозяйственные нужды, в процентах.

2.2. Передача тепловой энергии:

- снижение расхода электрической энергии на единицу передаваемой тепловой энергии, кВт.ч/ Гкал;
- снижение расхода воды на единицу передаваемой тепловой энергии, куб. м/ Гкал;
- снижение потерь тепловой энергии при передаче, в процентах;
- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, в процентах;
- снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, в процентах;
- снижение расхода воды на хозяйственные нужды, в процентах.

2.3. Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

- снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт.ч/ Гкал;
- снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, Гкал/Гкал;
- снижение расхода воды на единицу выработки тепловой энергии, куб. м/ Гкал;
- снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, кг у.т./ Гкал;
- снижение потерь тепловой энергии при передаче, в процентах;
- снижение расхода электрической энергии на единицу выработки электрической энергии, кВт.ч/ кВт.ч;
- снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки электрической энергии, Гкал/ кВт.ч;
- снижение расхода воды на единицу выработки электрической энергии, куб. м/кВт.ч;
- снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, г у.т./ кВт.ч;

- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода воды на хозяйственные нужды, в процентах.

2.4. Передача электрической энергии:

- снижение потерь электрической энергии при передаче, в процентах;

- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода воды на хозяйственные нужды, в процентах.

2.5. Сбыт электрической энергии (мощности):

- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода воды на хозяйственные нужды, в процентах.

2.6. Холодное водоснабжение:

- снижение расхода электрической энергии на единицу отпуска воды в сеть, кВт.ч/ куб. м;

- снижение расхода воды на технологические нужды на единицу отпуска воды в сеть, куб. м/ куб. м;

- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода воды на хозяйственные нужды, в процентах.

2.7. Водоотведение:

- снижение расхода электрической энергии на единицу отведенных сточных вод, кВт.ч/ куб. м;

- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода воды на хозяйственные нужды, в процентах.

2.8. Утилизация, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов:

- снижение расхода электрической энергии на единицу утилизируемых твердых бытовых отходов, кВт.ч/ куб. м;

- снижение расхода условного топлива на единицу захораниваемых твердых бытовых отходов, т у.т./ куб. м;

- снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, в процентах;

- снижение расхода воды на хозяйственные нужды, в процентах.

2.8¹. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- снижение объемов выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

2.9. Регулируемым организациям при разработке программ необходимо определить значения целевых показателей, мероприятий, направленных на их достижение, ожидаемого экономического, технологического эффекта от реализации мероприятий и ожидаемых сроков их окупаемости.

2.10. Принципы определения регулируемой организацией значений целевых показателей:

2.10.1. Значения целевых показателей должны быть потенциально достижимы и оцениваться на основе:

- обязательного энергетического обследования, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 г. № 818 «Об установлении объема энергетических ресурсов в стоимостном выражении для целей проведения обязательных энергетических обследований» для регулируемых организаций, потребляющих в стоимостном выражении энергетические ресурсы в объеме более 50 млн. рублей в год;

- проводимых мероприятий, учитывающих изменение энергетических затрат, для регулируемых организаций, потребляющих в стоимостном выражении энергетические ресурсы в объеме менее 50 млн. рублей в год.

2.10.2. Значения целевых показателей определяются отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

2.10.3. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей рассчитываются на каждый год на протяжении всего срока действия программы по каждому мероприятию.

2.10.4. Значения целевых показателей, отражающие динамику изменения показателей, рассчитываются по отношению к значениям соответствующих показателей в году, предшествующем году начала реализации программы.

2.10.5. При расчете значений целевых показателей должно учитываться изменение структуры и объемов потребления энергетических ресурсов, не связанных с проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2.10.6. При расчете значений целевых показателей в сопоставимых условиях учитываются изменения параметров, связанные только с реализацией данного мероприятия программы.

2.10.7. Значения целевых показателей определяются отдельно по обособленным подразделениям и (или) территориям, на которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено

технологическими условиями, в которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

2.11. Принципы корректировки регулируемой организацией значений целевых показателей, рассчитанных исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах регулируемой организации и фактически достигнутых в ходе исполнения программы:

- при изменении объективных условий реализации производственной и (или) инвестиционной программ значения целевых показателей таких программ подлежат корректировке;

- при корректировке значений целевых показателей производственной и (или) инвестиционной программ регулируемой организации необходимо откорректировать значения соответствующих целевых показателей программы.

2.12. Принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение рассчитанных регулируемой организацией значений целевых показателей и сроков их окупаемости.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в программах отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

- ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате выполнения мероприятия и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия по каждому виду энергетического ресурса;

- ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен (расходов на производство) на энергетические ресурсы на соответствующий период по каждому виду энергетического ресурса;

- ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от реализации мероприятия.

3. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения

3.1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Проведение энергетических обследований зданий, строений, сооружений производственного или непромышленного назначения, энергетического оборудования, технологических процессов (для организаций, потребляющих в стоимостном выражении энергетические ресурсы в объёме более 50 млн. рублей в год). Сроки проведения – 1 раз в 5 лет.

Анализ качества предоставления услуг электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения. Сроки проведения – ежеквартально.

Оценка аварийности и потерь в области электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения. Сроки проведения – ежеквартально.

Оптимизация режимов работы энергетического оборудования. Сроки проведения – постоянно.

3.2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Сроки проведения – в соответствии с утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий.

Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий.

Оснащение зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов.

Повышение тепловой защиты и утепление зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, при строительстве или капитальном ремонте.

Автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями.

Реконструкция и модернизация оборудования электрических сетей для снижения потерь электрической энергии.

Внедрение систем автоматизации работы и загрузки котлов, общекотельного и вспомогательного оборудования, автоматизация отпуска тепловой энергии потребителям, снижение энергопотребления на собственные нужды котельных.

3.3. Регулируемым организациям при разработке программ необходимо определить значения ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации обязательных мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости.

3.4. Принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации обязательных мероприятий и сроков их окупаемости.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации обязательных мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в программах отдельно в отношении каждого обязательного мероприятия в следующем порядке:

- ожидаемый технологический эффект от реализации обязательного мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного обязательного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации обязательного мероприятия по каждому виду энергетического ресурса;

- ожидаемый экономический эффект от реализации обязательного мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутая в результате осуществления мероприятия, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации обязательного мероприятия и прогнозных цен (расходов на производство) на энергетические ресурсы на соответствующий период по каждому виду энергетического ресурса;

- ожидаемый срок окупаемости обязательного мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего обязательного мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

3.5. Мероприятия должны обеспечивать доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

- в 2017 году – не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

- в 2018 году – не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

- в 2019 году – не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

- в 2020 году – не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

4. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций

4.1. Удельный (на 1 куб. м отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденными производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций, не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице 9:

Таблица 9

Нормируемое значение удельного расхода тепловой энергии на отопление зданий

Наименование показателя	Этажность зданий						
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/ (куб. м × °С × сутки)	30,5	29	28	23	20,5	18,5	17

4.2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденными производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций, должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае если классы установлены);
- лифтами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае если классы установлены);
- устройствами автоматического регулирования подачи тепловой энергии на отопление, установленными на вводе в здание (строение, сооружение) или части здания;
- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или части здания;
- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на границе балансовой принадлежности;
- устройствами, оптимизирующими работу вентиляционных систем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);
- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание (строение, сооружение);

- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в отопительный период;
- энергосберегающими осветительными приборами, имеющими отношение показателей светоотдачи к потребляемой электрической мощности не менее 80 Лм/Вт;
- оборудованием, обеспечивающим снижение освещенности (в том числе выключение освещения) при отсутствии людей в местах общего пользования (датчиками движения, выключателями);
- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;
- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;
- ограничителями открывания окон.

4.3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительстве или модернизация которых планируется утвержденными производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не ниже 0,5.

Список используемых сокращений

- АО – акционерное общество
- ГАУЗ – государственное автономное учреждение здравоохранения
- ГО – городской округ
- ГУ – государственное учреждение
- ЖБИ – железобетонные изделия
- ЖКУ РАН – жилищно-коммунальное управление Российской академии наук
- ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство
- ЗАО – закрытое акционерное общество
- ИП – индивидуальный предприниматель
- МКП – муниципальное казенное предприятие
- МП – муниципальное предприятие
- МРСК – межрегиональная распределительная сетевая компания
- МУЗ – муниципальное учреждение здравоохранения
- МУКП – муниципальное унитарное казенное предприятие
- МУП – муниципальное унитарное предприятие
- НПО – научно-производственное объединение
- НУЗ – негосударственное учреждение здравоохранения
- ОАО – открытое акционерное общество
- ООО – общество с ограниченной ответственностью
- ОСК – обслуживание систем и коммуникаций
- ПАО – публичное акционерное общество
- ПГУ – парогазовая установка

РАСХН – Российская академия сельскохозяйственных наук
РМР – Рыбинский муниципальный район
СПК – сельскохозяйственный производственный кооператив
ТМР – Тутаевский муниципальный район
УК – управляющая компания
УФСИН – Управление Федеральной службы исполнения наказаний по
Ярославской области
ФГБУЗ – федеральное государственное бюджетное учреждение
здравоохранения
ФГУП – федеральное государственное унитарное предприятие
ФКУ – федеральное казенное учреждение
ЯГК – Ярославская генерирующая компания
ЯрЭСК – Ярославская электросетевая компания