



ПРИКАЗ
от 13 июня 2019 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 15R

**Об установлении требований
к программам в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности территориальных сетевых организаций**

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010г. № 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 г. № 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», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468,

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить целевые показатели энергосбережения и повышения

энергетической эффективности (показатели надежности, энергетической эффективности объектов энергоснабжения) (далее – целевые показатели), достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2022 годы (далее - программа), приняв за последний базовый период год, предшествующий году начала реализации программы для территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к настоящему приказу, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Утвердить перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу, и сроки их проведения согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2.1. Установить максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов энергоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности территориальных сетевых организаций, осуществляющих услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

3. Территориальным сетевым организациям, указанным в приложении 1 к настоящему приказу, в программе определить значения целевых показателей, установленных приложением 2 к настоящему приказу, мероприятия, направленные на их достижение, согласно приложению 3 к настоящему приказу, ожидаемый экономический, технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости.

3.1. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как:

- разницу величины технологических потерь электрической энергии при

ее передаче, определенной исходя из норматива потерь, рассчитанного в соответствии с законодательством на соответствующий год реализации программы, и прогнозной величины технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в данном году;

- отношение прогнозного уровня технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в данном году к уровню нормативных технологических потерь, установленных в соответствии с законодательством на соответствующий год.

3.2. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого вида приборов учета как отношение планируемого количества зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, оборудованных приборами учета используемых энергоресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строений, сооружений.

3.3. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 3 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого энергетического ресурса как разницу между фактическим значением показателя, характеризующего расход электрической энергии на собственные нужды в предшествующем году и прогнозным значением данного показателя в году реализации программы.

3.4. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 4 приложения 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы, как процентное соотношение использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.

3.5. В дополнение к перечню целевых показателей, достижение которых должно обеспечиваться территориальными сетевыми организациями,

указанными в приложении 1 к настоящему приказу, могут включаться иные показатели в программу в случае получения положительного эффекта экономии топливно-энергетических ресурсов.

3.6. Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определять в программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

3.6.1. ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определять как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разницу ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

3.6.2. ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определять как экономию расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутую в результате его осуществления, рассчитанную на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

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

4. В дополнение к перечню обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к

настоящему приказу, могут включаться иные мероприятия в программу в случае получения положительного экономического эффекта от реализации указанных мероприятий.

5. Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам актуализировать перечень территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к настоящему приказу, ежегодно до 1 июня.

6. Территориальным сетевым организациям привести программу в соответствие требованиям, установленным настоящим приказом, не позднее 3 -х месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

8. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам А.Л.Штрома.

Председатель



А.С.Груничев

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.06.2019 № 152

Перечень
территориальных сетевых организаций

1. ОАО «Сетевая компания»;
2. ООО «КАМАЗ – Энерго»;
3. ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина;
4. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»;
5. ООО «Предприятие электрических сетей – НК»;
6. ООО «Газпром энерго» Приуральский филиал;
7. ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»;
8. Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»;
9. Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»;
10. ООО «Экострой Инжиниринг»
11. Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ПАО «Туполев»;
12. ПАО «Нижекамскшина»;
13. ПАО «Нижекамскнефтехим»;
14. ООО «Казанская энергетическая компания»;
15. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»;
16. АО «Химический завод им. Л.Я.Карпова»;
17. ОАО «Татнефтепром - Зюзеевнефть»;
18. ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»;
19. ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»;
20. ОАО «Международный аэропорт Казань»;
21. АО «Завод Элекон»;
22. ЗАО «Электросетевая компания»;
23. ООО «Энерготранзит»;
24. ООО «СК-16»;
25. ООО «ТСО «Энергосервис»;
26. ГУП «Электрические сети».

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.06.2019г. № 152

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2022 годы территориальных сетевых организаций, осуществляющих услуги по передаче электрической энергии, указанных в приложении 1 к настоящему приказу

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год <*>	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2020г	2021г	2022г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с законодательством	кВт*ч						
		%						
2	Оснащённость зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учёта используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии	%						
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций	кВт*ч						
4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				**		

<*> Базовый год – предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<***> Не менее 75 % общего объема используемых осветительных устройств.

Приложение 3
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.06.2019г. № 15R

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для территориальных сетевых организаций, и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения мероприятий
1.	Разработка и реализация программы снижения удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	2020г. - 2022г.
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии	2020г. - 2022г.
3.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации	2020г. - 2022г.
4.	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	Постоянно
5.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	Постоянно
6.	Применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода	2020г. - 2022г.
7.	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	2020г. - 2022г.
8.	Использование осветительных устройств с использованием светодиодов	2020г. - 2022г.

Приложение 4
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.06.2019г. № 152

Максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов электроснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности территориальных сетевых организаций, осуществляющих услуги по передаче электрической энергии, на 2020 год

№ п/п	Наименование организации	Уровень технологических потерь при передаче электрической энергии по электрическим сетям организации
1.	ОАО «Сетевая компания»;	11,46%
2.	ООО «КАМАЗ – Энерго»	3,35%
3.	ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина	5,15%
4.	АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	3,33%
5.	ООО «Предприятие электрических сетей – НК»	7,76%
6.	ООО «Газпром энерго» Приуральский филиал	5,89%
7.	Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	6,65%
8.	Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»	5,25%
9.	ООО «Экострой Инжиниринг»	6,43%
10.	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ПАО «Туполев»	5,11%
11.	ПАО «Нижекамскшина»	6,09%
12.	ПАО «Нижекамскнефтехим»	4,89%
13.	ООО «Казанская энергетическая компания»	5,77%
14.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	9,67%
15.	АО «Химический завод им. Л.Я.Карпова»	2,67%
16.	ОАО «Татнефтепром - Зюзеевнефть»	4,78%
17.	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	9,72%
18.	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	4,60%
19.	ОАО «Международный аэропорт Казань»	6,14%
20.	АО «Завод Элекон»	4,48%
21.	ЗАО «Электросетевая компания»	6,59%
22.	ООО «Энерготранзит»	6,88%
23.	ООО «СК-16»	6,21%
24.	ООО «ТСО «Энергосервис»	5,13%
25.	ГУП «Электрические сети».	9,23%
26.	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»	3,93%