

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И
ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ
от 17 сентября 2010 г. N 36/145**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ В ЧАСТИ УСТАНОВЛЕНИЯ
ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ПЕРЕЧНЯ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ, СОЗДАНИЕ
ИЛИ МОДЕРНИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ИЛИ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММОЙ**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности", [Положением](#) о Департаменте тарифного регулирования и государственного заказа Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 24.02.2010 N 9, и решением Правления Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области по вопросу утверждения целевых показателей, перечня обязательных мероприятий и показателей энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами территориальных сетевых организаций, от 17.09.2010 N 36/5 Департамент тарифного регулирования и государственного заказа Томской области приказывает:

1. Установить [перечень](#) и форму представления и отчетности целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для территориальных сетевых организаций согласно приложению 1.
2. Установить [перечень](#) и форму представления и отчетности обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами территориальных сетевых организаций и программами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, согласно приложению 2.
3. Установить целевые [показатели](#) энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, для территориальных сетевых организаций, согласно приложению 3.
4. Территориальным сетевым организациям в программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности определить значения целевых показателей и мероприятия, направленные на их достижение, ожидаемый экономический, технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости.
5. Территориальным сетевым организациям разработать и привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с установленными требованиями не позднее 3 месяцев с момента вступления в силу настоящего приказа.
6. Требования данного приказа распространяются на территориальные сетевые организации, указанные в [приложении 4](#).
7. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник Департамента
Е.К.БУШМАНОВА

Приложение 1
к приказу
Департамента тарифного регулирования и
государственного заказа Томской области
от 17.09.2010 N 36/145

**ПЕРЕЧЕНЬ
ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ И ОТЧЕТНОСТИ)**

NN пп	Наименование показателя	Ед. изм.	2010 год	2011 год	2012 год
1	Технологические потери электрической энергии				
	фактические <*>	тыс. кВт.ч			
		%			
	нормативные <***>	тыс. кВт.ч			
		%			
1.1	в т.ч. расход электроэнергии на собственные нужды подстанций <*>	тыс. кВт.ч			
		кВт.ч/у.е.			
	фактический <*>	тыс. кВт.ч			
		%			
	нормативный (расчетный)	тыс. кВт.ч			
		%			
2.	Расход энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации, при осуществлении регулируемой деятельности <*>				
2.1	электрическая энергия	тыс. кВт.ч			
2.1.1	удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений	кВт.ч/кв. м			
2.2	тепловая энергия	Гкал			
2.2.1	удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений	ккал/куб. м			
2.3	вода	куб. м			
2.4	газ	куб. м			

3	Удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, на 1 км пробега автотранспорта	кг/км, л/км			
4	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета энергоресурсов				
4.1	электрическая энергия				
	число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке)	шт.			
	фактически установлено	шт.			
	подлежит установке	шт.			
4.2	тепловая энергия				
	число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке)	шт.			
	фактически установлено	шт.			
	подлежит установке	шт.			
4.3	вода				
	число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке)	шт.			
	фактически установлено	шт.			
	подлежит установке	шт.			
4.4	газ				
	число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке)	шт.			
	фактически установлено	шт.			
	подлежит установке	шт.			

Примечание:

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

1. Ожидаемый технологический эффект от реализации 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 мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса.

2. Ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение 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 на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса.

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

Приложение 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования и
государственного заказа Томской области
от 17.09.2010 N 36/145

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ
ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ В ОБЛАСТИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ И ОТЧЕТНОСТИ)**

NN пп	Наименование показателя	Ед. изм.	2010 год	2011 год	2012 год
1	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы (либо относительно удельных технологических потерь электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности, утвержденном ФСТ России, и в установленных тарифах)	%			

2	Снижение удельного технологического расхода электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по итогам реализации программы (мероприятий) по сокращению потерь электрической энергии	%			
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций на 1 условную единицу оборудования подстанций	%			
4	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета энергоресурсов	%			
4.1	электрическая энергия	%			
4.2	тепловая энергия	%			
4.3	вода	%			
4.4	газ	%			
5	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений	%			
6	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений	%			
7	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, на 1 км пробега автотранспорта	%			

Примечание:

Порядок расчета целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

1. Значение целевого показателя, предусмотренного [пунктом 1](#) приложения 3 к настоящему приказу, рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на соответствующий год реализации программы, и прогнозного значения удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в данном году.

2. Значения целевых показателей, предусмотренных [пунктами 2, 3, 5, 6 и 7](#) приложения 3 к настоящему приказу, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого энергетического ресурса как процентное соотношение прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в каждом году реализации программы и ожидаемого значения показателя, характеризующего расход соответствующего энергетического ресурса в предшествующем году.

3. Значение целевого показателя, предусмотренного [пунктом 4](#) приложения 3 к настоящему приказу, рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого вида приборов учета как процентное соотношение планируемого количества зданий, строений, сооружений (приборов учета), находящихся в собственности организации, оборудованных приборами учета используемых энергоресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строений, сооружений (приборов учета), находящихся в собственности организации.

Значения целевых показателей корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционную программу организации и/или корректировки требований к

программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации на 2010 - 2012 гг. с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

Приложение 4
к приказу
Департамента тарифного регулирования и
государственного заказа Томской области
от 17.09.2010 N 36/145

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

1. Открытое акционерное общество "Томская распределительная компания".
2. Общество с ограниченной ответственностью "Горсети".
3. Открытое акционерное общество "Городские электрические сети" ЗАТО Северск.
4. Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск".
5. Общество с ограниченной ответственностью "Энергоучасток".
6. Общество с ограниченной ответственностью "Академэлектросеть".
7. Общество с ограниченной ответственностью "Энерго-С".
8. Общество с ограниченной ответственностью "Томскнефтехим".
9. Общество с ограниченной ответственностью "ТИЗ-Сервис".
10. Общество с ограниченной ответственностью "Аэропорт ТОМСК".
11. Общество с ограниченной ответственностью "Томлесдрев".
12. Сургутский филиал общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго".
13. Открытое акционерное общество "Томскгазпром".
14. Открытое акционерное общество "28 Электрическая сеть".
15. Общество с ограниченной ответственностью научно-производственное предприятие "Томская электронная компания".
16. Муниципальное унитарное предприятие "ЖКХ Средневасюганское".
17. Общество с ограниченной ответственностью научно-производственное общество "Мипор".
18. Закрытое акционерное общество "Сибкабель".
19. Закрытое акционерное общество "Томский подшипник".
20. Филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги" Трансэнерго Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению.
21. Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Томский политехнический университет" Научно-исследовательский институт ядерной физики.
22. Общество с ограниченной ответственностью "Управление энергоснабжения "Химстрой".

Источник публикации

"Собрание законодательства Томской области", 30.09.2010, N 9/2(62),

"Собрание законодательства Томской области", 15.10.2010, N 10/1(63)