



**УПРАВЛЕНИЕ  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ  
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 31 марта 2024 года

№ 36

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2025–2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 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 Минэнерго России»), постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов р е ш и л о :

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025 – 2029 годы (далее - программы) территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к настоящему решению (далее – «территориальные сетевые организации») согласно приложению 2 к настоящему решению.

2. Установить принципы определения в программах территориальных сетевых организаций значений целевых показателей (в рамках значений целевых показателей, установленных регулирующим органом) согласно приложению 3 к настоящему решению.

3. Территориальным сетевым организациям привести программы в соответствие с требованиями, установленными настоящим решением, и предоставить копии программ в управление по тарифам не позднее 10 июля 2024 года.

4. Отчеты об исполнении программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности представляются территориальными сетевыми организациями ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, на бумажном носителе и в электронном виде по формам, утвержденным пунктом 2 приказа Минэнерго России.

5. Настоящее решение вступает в силу с даты опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Временно исполняющий обязанности  
заместителя начальника управления



Е.Б. Шестаков

Приложение 1  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 31 марта 2024 года № 36

### Перечень территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	ИНН	ОГРН
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия – Транзит»	2222050969	1052202017482
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»	2221070063	1052201916975
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	2205012650	112205000841
4.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	7704726225	1097746264230
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	7708503727	1037739877295
6.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	2224143922	1102224005718

Приложение 2  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 31 марта 2024 года № 36

**Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к настоящему решению**

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности,  
достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и  
повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1  
к настоящему решению**

Таблица 1

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%					
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания» (ИНН 2221070063, ОГРН 1052201916975)		10,4500	9,9200	9,3900	8,8600	8,3300
1.2.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» (ИНН 2224143922, ОГРН 1102224005718)		7,0400	7,0390	7,0380	7,0370	7,0360
1.3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727, ОГРН 1037739877295)		3,1400	3,1399	3,1398	3,1397	3,1396
1.4.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания» (ИНН 2205012650, ОГРН 112205000841)		2,9200	2,9199	2,9198	2,9197	2,9196
1.5.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225, ОГРН 1097746264230)		8,2500	8,2200	8,2100	8,2000	8,1900
1.6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» (ИНН 2222050969, ОГРН 1052202017482)		2,8200	2,8199	2,8198	2,8197	2,8196

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
2.	Удельный расход энергии на хозяйственные нужды в расчете на полезный отпуск электрической энергии	кг.у.т./тыс.кВтч	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании, приборами учета используемых энергетических ресурсов:						
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
3.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
4.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поставляемой потребителям	%	100	100	100	100	100
5.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 95	100	100	100	100

**Перечень  
обязательных мероприятий, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к  
настоящему решению, и сроки их реализации**

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1.	Анализ качества предоставляемых услуг	Постоянно
1.2.	Анализ аварийности в сетях	Постоянно
1.3.	Анализ и оптимизация максимальной мощности, режимов работы оборудования, распределения нагрузки	2025-2029
1.4.	Анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки	2025-2029
1.5.	Отключение в режимах малых нагрузок: трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами, а также на подстанциях с сезонной нагрузкой	2025-2029
1.6.	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38 кВ	2025-2029

1.7.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий, в том числе АИИС КУЭ	2025-2029
2.	Технические мероприятия	
2.1.	Замена силовых трансформаторов (нагруженных, недозагруженных)	2025-2029
2.2.	Монтаж и наладка автоматического освещения и обогрева помещений распределительных устройств трансформаторных подстанций	2025-2029
2.3.	Замена выключателей на вакуумные или элегазовые	2025-2029
2.4.	Замена проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередач	2025-2029
2.5.	Снижение расходов энергоресурсов на хозяйственные нужды	2025-2029
2.6.	Замена проводов в воздушных линиях электропередач на СИП	2025-2029
2.7.	Использование оборудования класса энергетической эффективности не ниже класса А	2025-2029
2.8.	Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в целях переменного тока в целях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями их энергетической эффективности	2025-2029
3.	Мероприятия по совершенствованию систем учета электрической энергии и иных энергетических ресурсов	
3.1.	Установка приборов учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электроэнергии	2025-2029
3.2.	Организация, поверка и контроль достоверности работы комплексов системы учета электрической энергии	2025-2029
3.3.	Проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии	2025-2029

\*В дополнение к указанному перечню территориальные сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему решению, могут включать иные мероприятия в случае получения положительного экономического эффекта от реализации мероприятий.

**Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами территориальных сетевых организаций, указанных в приложении 1 к настоящему решению**

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения
1.	Снижение уровня технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно уровня технологических потерь электрической энергии, утвержденного в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в качестве долгосрочного параметра регулирования	кВтч, %
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВтч

Приложение 3  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 31 марта 2024 года № 36

**Принципы определения территориальными сетевыми организациями, указанными в приложении 1 к настоящему решению, значений целевых показателей (в рамках значений целевых показателей, установленных регулирующим органом)**

Значения целевых показателей определяются в отношении каждого года действия Программы, кратко-, средне- и долгосрочного периодов действия Программы (в случае их выделения в Программе), обособленных подразделений и (или) территорий, 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.

Динамика значений целевых показателей Программы должна отражать реализацию организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

При расчете значения целевого показателя, предусмотренного пунктом 2 таблицы 1 приложения 2 к настоящему решению, учитывается отношение планируемого объема потребления энергоресурсов сетевой организации на собственные и хозяйственные нужды (электроэнергия (кВтч), тепловая энергия (Гкал), газ (куб. м), горюче-смазочные материалы (л), переведенные в килограмм условного топлива (кг.у.т)) к планируемому объему отпущенной электроэнергии потребителям.

Исходные данные для расчета показателя, предусмотренного пунктом 2 таблицы 1 приложения 2, предоставляются в управление по тарифам в рамках ежегодного отчета о фактическом исполнении установленных требований к программам по форме и срокам, предусмотренным действующим законодательством.

Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 3 таблицы 1 приложения 2 к настоящему решению, рассчитываются на каждый год реализации программы в разрезе каждого вида приборов учета как процентное соотношение планируемого количества зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании Обществ, оборудованных приборами учета используемых энергетических ресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании Обществ.



**Принципы корректировки территориальными сетевыми организациями, указанными в приложении 1 к настоящему решению, рассчитанных значений целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах регулируемой организации и фактически достигнутых в ходе исполнения программы**

Значения целевых показателей корректируются в случае внесения в установленном порядке изменения в инвестиционные программы организаций и/или корректировки требований к программам с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

**Принципы определения территориальными сетевыми организациями, указанными в приложении 1 к настоящему решению, экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости**

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

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);

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 их 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). При определении экономического эффекта от реализации мероприятий проводится анализ следующих критериев экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия: дисконтированный срок окупаемости инвестиций (лет), внутренняя норма доходности (%), чистый дисконтированный доход (млн. руб.);

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. Срок окупаемости мероприятий, предусмотренных Программой, не должен превышать 90% от полезного срока службы имущества, в отношении

которого проводятся мероприятия. Полезный срок службы для целей настоящего решения определяется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а в случае, если вышеуказанным постановлением срок не определен, - в соответствии с паспортом оборудования или установленными государственными стандартами общими техническими требованиями (условиями). Для объектов, которые не являются вновь созданными, полезный срок службы определяется за вычетом фактического срока службы. При определении срока окупаемости расчет экономии и затрат производится в текущих ценах.