



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

АЛТАЙ РЕСПУБЛИКАНЫН
ТАРИФЛЕ КОМИТЕДИ

ПРИКАЗ

ЖАКАРУ

от 31 марта 2023 г. № 4 - ВД

г. Горно-Алтайск

**Об установлении требований к программам в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
гарантирующего поставщика электрической энергии
АО «Алтайэнергосбыт» на 2024 - 2026 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 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 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», приказываю:

1. Установить значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Алтайэнергосбыт» на 2024 - 2026 годы согласно приложению № 1.

2. Утвердить перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Алтайэнергосбыт», подлежащих включению в программу

энергосбережения и повышения энергетической эффективности, и сроки их проведения согласно приложению № 2.

3. Утвердить показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой гарантирующим поставщиком электрической энергии АО «Алтайэнергосбыт» согласно приложению № 3.

4. Утвердить принципы определения в программе для гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Алтайэнергосбыт», значений целевых показателей, ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемые сроки их окупаемости согласно приложению № 4.

5. Гарантирующему поставщику электрической энергии АО «Алтайэнергосбыт» привести программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с требованиями, установленными настоящим приказом и предоставить копию программы в Комитет по тарифам Республики Алтай не позднее 3 месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай



Н.А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 марта 2023 г. № 4-ВД

**Целевые показатели энергосбережения и повышения
энергетической эффективности для гарантирующего поставщика
электрической энергии АО «Алтайэнергосбыт»
на 2024 – 2026 годы**

Наименование целевого показателя	Значение целевого показателя, достижение которого должно быть обеспечено в результате реализации программ энергосбережения		
	2024 год	2025 год	2026 год
1. Удельный расход энергоресурсов на собственные нужды в расчете на полезный отпуск электроэнергии, кг у.т./тыс.кВт.ч	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2. Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, %	х	х	х
2.1. электрической энергии, %	100	100	100
2.2. тепловой энергии, %	100	100	100
2.3. газа природного, %	100	100	100
2.4. холодной и горячей воды, %	100	100	100
3. Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителям, %	100	100	100
4. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, литров на 100 км пробега автотранспорта, % к предыдущему году	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
5. Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов, % от общего объема используемых осветительных	90	95	100

устройств, %			
6. Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), кг CO ₂ e/тыс.кВт*ч	не выше предельного уровня	не выше предельного уровня	не выше предельного уровня

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 31 марта 2023 г. № 4-ВД

**Перечень
обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности гарантирующего поставщика
электрической энергии АО «Алтайэнергосбыт», подлежащих
включению в программу в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности, и сроки их проведения**

№ п/п	Наименование мероприятия	сроки их проведения
1.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности и/ или на ином законном основании гарантирующих поставщиков электрической энергии	постоянно
2.	Проведение энергетического обследования вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений	на момент ввода в эксплуатацию зданий, строений, сооружений
3.	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	постоянно
4.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	постоянно
5.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии	постоянно
6.	Использование оборудования класса энергетической эффективности не ниже А	постоянно

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 31 марта 2023 г. № 4-ВД

**Показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений,
создание или модернизация которых планируется инвестиционными
программами территориальных сетевых организаций Республики Алтай**

1. Удельный (на 1 куб. м отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию, не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице 1 настоящего Приложения.

**Нормируемое значение удельного расхода тепловой энергии
на отопление зданий**

Наименование показателя	Этажность зданий							
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(куб. м х °С х сут.)	30,5	29	28	23	20,5	18,5	17	17

2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые, 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 теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также системами пофасадного автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания;

теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или в части здания;

приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание, в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду;

устройствами, оптимизирующими работу вентсистем (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 зимний период;

энергосберегающими осветительными приборами, имеющими соотношение показателей светоотдачи к величине потребляемой электрической мощности не менее 80 Лм/Вт;

оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;

второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительстве или модернизация которых планируется, для учета электрической энергии (мощности), должен составлять не менее 0,5.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 марта 2023 г. № 4 -ВД

**Принципы
определения в программе значений целевых показателей
(их корректировки), ожидаемого экономического и технологического
эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение и
ожидаемых сроков их окупаемости**

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

Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 2 приложения 1 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, оборудованных приборами учета используемых энергетических ресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании.

Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 3 приложения 1 к настоящему решению, рассчитывается как процентное соотношение планируемого объема электрической энергии, отпускаемой потребителям, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, к общему объему электрической энергии, отпускаемой потребителям.

Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 4 приложения №1 к настоящему решению, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого энергетического ресурса как разница фактического (или ожидаемого) значения показателя расхода энергетического ресурса в предшествующем году и прогнозного значения показателя, характеризующего расход соответствующего энергетического ресурса в соответствующем году реализации программы, отнесения к фактическому (или ожидаемому) значению показателя расхода энергетического ресурса в предшествующем году.

Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 5 приложения № 1 к настоящему решению, рассчитываются как отношение фактически установленных светильников к общему количеству установленных светильников. Полученный показатель переводится в процентный пункт.

Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 6 приложения № 1 к настоящему решению, рассчитываются на каждый год реализации программы.

Суммарные выбросы парниковых газов по категориям источников и организации в целом рассчитываются в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов» с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов.

2) Значения целевых показателей корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционную программу организации и/или корректировки требований к программе с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

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

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;

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;

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.