



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

Р Е Ш Е Н И Е

от 13 марта 2019 года

№ 18

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2020–2024 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 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 30.06.2014 № 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», 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 решило:

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программы) территориальных сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить принципы определения в программах территориальных сетевых организаций значений целевых показателей, ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемые сроки их окупаемости согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить требования к программам на 2020–2024 годы, а в случае действия инвестиционной программы регулируемой организации, превышающего 5 лет, – на срок действия инвестиционной программы.

4. Требования к программам установлены с учетом:

а) поступивших от территориальных сетевых организаций предложений в части:

целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается территориальными сетевыми организациями при реализации программы;

перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых территориальными сетевыми организациями будет способствовать достижению показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;

показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется услуга по передаче электрической энергии;

б) поступивших от территориальных сетевых организаций ежегодных отчетов о фактическом исполнении установленных требований к программе.

5. Территориальным сетевым организациям привести программы в соответствие с требованиями, установленными настоящим решением, и предоставить копии программ в управление по тарифам не позднее трёх месяцев со дня опубликования настоящего решения.

6. Признать утратившими силу следующие решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов:

от 30.03.2016 № 36 «О корректировке и установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») и акционерного общества «Сетевая компания «Алтайкрайэнерго»;

от 29.12.2016 № 680 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 30.03.2016 № 36 «О корректировке и установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») и акционерного общества «Сетевая компания «Алтайкрайэнерго»;

от 31.03.2016 № 38 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2017–2019 годы»;

от 29.12.2016 № 679 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.03.2016 № 38 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2017–2019 годы»;

от 20.01.2017 № 3 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.03.2016 № 38»;

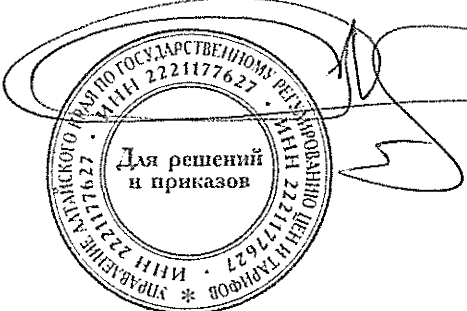
от 07.02.2018 № 9 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.03.2016 № 38».

7. Признать утратившим силу абзац 11 пункта 1 решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 20.04.2016 № 42 «О внесении изменений в некоторые решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов».

8. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

9. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Начальник управления

 А.А. Катнов

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 13 марта 2019 года № 18

**Требования к программам в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности**

Таблица 1

Целевые показатели

энергосбережения и повышения энергетической эффективности, показатели энергетической эффективности объектов, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ территориальных сетевых организаций Алтайского края

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» филиал «Алтайэнерго» (ОГРН 1052460054327, ИНН 2460069527)							
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	7,0	6,93	6,87	6,81	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск электроэнергии	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчет на полезный отпуск электроэнергии	кг.у. т./ тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании га-						

	рантирующих поставщиков, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год
Акционерное общество «Сетевая компания «Алтайкрайэнерго» (ОГРН 1102224005718, ИНН 2224143922)							
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	13,98	13,84	13,7	13,56	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

	электроэнергии						
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчет на полезный отпуск электроэнергии	кг.у. т./ тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании гарантирующих поставщиков, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/ год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год

Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания» (ОГРН 1052201916975, ИНН 2221070063)							
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	9,1	9	8,91	8,83	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск электроэнергии	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчет на полезный отпуск электроэнергии	кг.у. т./ тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании гарантирующих поставщиков, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электри-	%	100	100	100	100	100

	ческой энергии потребителями							
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95	
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/ год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	
Общество с ограниченной ответственность «Заринская сетевая компания» (ОГРН 1112205000841, ИНН 2205012650)								
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	13,13	13	12,87	12,74	не выше норматива, рассчитанного в соответствии с приказом Минэнерго России № 887 от 26.09.2017	
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск электроэнергии	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчет на полезный отпуск электроэнергии	кг.у. т./ тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании гарантирующих поставщиков, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой							

	энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год
Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (ОГРН 1022202733134, ИНН 2291000743)							
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	4,55	4,5	4,46	4,41	не выше норматива, рассчитанного в соответствии с приказом Минэнерго России № 887 от 26.09.2017
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск электроэнергии	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нуж-	кг.у. т./ тыс. кВтч	не выше фактического значения показателя за	не выше фактического значения показателя за	не выше фактического значения показателя за	не выше фактического значения показателя за	не выше фактического значения показателя за

	ды в расчет на полезный отпуск электроэнергии		предыдущий отчетный год	предыдущий отчетный год	предыдущий отчетный год	предыдущий отчетный год	предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании гарантирующих поставщиков, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)							
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	7,98	7,9	7,82	7,74	не выше фактического значения показателя за предыдущий

							щий отчет- ный год
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск электроэнергии	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчет на полезный отпуск электроэнергии	кг.у. т./ тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании гарантирующих поставщиков, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95
7.	Объем выбросов	т/	не выше	не выше	не выше	не выше	не выше

	парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	ГОД	предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год
Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Энерго» (ОГРН 1112209002476, ИНН 2209039807)							
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	1,82	1,8	1,79	1,77	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск электроэнергии	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчет на полезный отпуск электроэнергии	кг.у. т./ тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании гарантирующих поставщиков, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую	%					

	осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями		100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/ год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)							
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	3,1	3,07	3,04	3,01	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск электроэнергии	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчет на полезный отпуск электроэнергии	кг.у. т./ тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании гарантирующих поставщиков, прибо-						

	рами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год
Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» (ОГРН 1052202017482, ИНН 2222050969)							
1.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	8,23	8,15	8,07	7,99	не выше норматива, рассчитанного в соответствии с приказом Минэнерго России № 887 от 26.09.2017
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск электроэнергии	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Удельный расход	кг.у.	не выше	не выше	не выше	не выше	не выше

	энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчет на полезный отпуск электроэнергии	т./тыс. кВтч	фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании гарантирующих поставщиков, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год
Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1102225002417, ИНН 2221178444)							
1.	Величина технологического расхода	%	6,11	6,05	5,99	5,93	не выше фактического значения

	(потерь) электрической энергии						ния показателя за предыдущий отчетный год
2.	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды подстанций в расчете на полезный отпуск электроэнергии	кВтч / тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчет на полезный отпуск электроэнергии	кг.у. т./ тыс. кВтч	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании гарантирующих поставщиков, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме ис-	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95

	пользуемых осветительных устройств						
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/ ГОД	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год

* Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

Таблица 2

Перечень
обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности гарантирующих поставщиков электрической энергии, подлежащих включению в программы, и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки их проведения
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.2.	Анализ качества предоставляемых услуг	2020-2024
1.3.	Анализ аварийности в сетях	2020-2024
1.4.	Анализ и оптимизация максимальной мощности, режимов работы оборудования, распределения нагрузки	2020-2024
1.5.	Анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки	2020-2024
1.6.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	2020-2024
1.7.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	2020-2024
1.8.	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	2020-2024
1.9.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу	2020-2024
2.	Технические мероприятия	
2.1.	Замена незагруженных силовых трансформаторов	2020-2024
2.2.	Монтаж и наладка систем автоматического освещения и обогрева помещений распределительных устройств трансформаторных подстанций	
2.3.	Замена выключателей на вакуумные или элегазовые	
2.4.	Замена проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередач	
2.5.	Снижение расходов энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды	
2.6.	Замена проводов в воздушных линиях электропередач на СИП	
2.7.	Использование оборудования класса энергетиче-	

	ской эффективности не ниже А	
2.8.	Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в цепях переменного тока в целях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями их энергетической эффективности	2020-2024
3.	Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов	
3.1.	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности	2020-2024
3.2.	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей	
3.3.	Установка отдельных приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей, получающих электрическую энергию от трансформаторов собственных нужд	
3.4.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии	
3.5.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии	
3.6.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды, газа) для хозяйственных нужд	
3.7.	Проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии	

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 13 марта 2019 года № 18

**Принципы
определения в программах территориальных сетевых организаций
значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого эконо-
мического и технологического эффекта от реализации мероприя-
тий, направленных на их достижение и ожидаемых сроков их окупае-
мости**

1) При расчете значения целевого показателя, предусмотренного пунктом 3 таблицы 1 приложения 1 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 показателей, предусмотренных пунктами 2, 3 таблицы 1 приложения 1, 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 4 таблицы 1 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 Обществ, оборудованных приборами учета используемых энергетических ресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании Обществ.

Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 7 таблицы 1 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 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в

Российской Федерации» с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов.

Расчет выполняется по формуле:

$$E_{CO_2e,y} = \sum_{i=1}^n (E_{i,y} \times GWP_i)$$

где $E_{CO_2e,y}$ — выбросы парниковых газов в CO_2 -эквиваленте за период y , т CO_2 -эквивалента;

n — количество видов выбрасываемых парниковых газов;

i — CO_2 , CH_4 , N_2O , CHF_3 , CF_4 , C_2F_6 , SF_6

$E_{i,y}$ — выбросы i -парникового газа за период y , т;

GWP_i — потенциал глобального потепления i -парникового газа, т CO_2 -эквивалента/т;

2) 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.

3) 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 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.

При определении экономической эффективности от реализации мероприятий проводится анализ следующих критериев экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия:

дисконтированного срока окупаемости инвестиций (лет);

внутренней нормы доходности (%);

чистого дисконтированного дохода (млн. руб.).

Под дисконтированным сроком окупаемости понимается срок, который требуется чтобы инвестиция обеспечила достаточные поступления денежных средств для возмещения инвестиционных расходов, при котором учитывается временная стоимость денег.

При определении дисконтированного срока окупаемости рекомендовано использовать следующую формулу:

$$DPP = \sum_n CF_t / (1 + r)^t \geq I_0$$

где n – число периодов;

CF_t – приток денежных средств в период t ;

R – коэффициент дисконтирования (барьерная ставка дисконтирования);

I_0 – величина исходных инвестиций в нулевой период.

Чистый дисконтированный доход (NPV) - сумма предполагаемого потока платежей, приведенная к текущей (на настоящий момент времени) стоимости. Приведение к текущей стоимости выполняется по заданной ставке дисконтирования. При прочих равных условиях предпочтителен проект с большим чистым дисконтированным доходом.

При определении чистого дисконтированного дохода использовать следующую формулу:

$$NPV = \frac{CF_1}{(1+D)} + \frac{CF_2}{(1+D)^2} + \dots + \frac{CF_N}{(1+D)^N}$$

Где D – ставка дисконтирования, отражающая скорость изменения стоимости денег со временем, чем больше ставка дисконтирования, тем больше скорость.

Величина $CF_k/(1+D)^k$ - дисконтированный денежный поток на шаге K .

Множитель $1/(1+D)^k$, используемый в формуле расчета NPV, уменьшается с ростом K , что отражает уменьшение стоимости денег со временем.

Внутренняя норма доходности (IRR, %) – это ставка дисконтирования, при которой чистый дисконтированный доход (NPV) равен 0. NPV рассчитывается на основании потока платежей, дисконтированного к сегодняшнему дню.

IRR характеризует доходность инвестиционного проекта, чем выше внутренняя норма доходности, тем выше доходность проекта. Это максимальная цена, по которой имеет смысл привлекать ресурсы, чтобы инвестиционный проект остался безубыточным. Например, если инвестиционный проект использует кредит, то при плате за кредит более чем IRR % годовых, проект будет убыточным. Внутренняя норма доходности рассчитывается из условия $NPV=0$.