



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

29 марта 2024 года

№ 59-НПА

г. Чита

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Забайкальского края, на 2025–2029 годы

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», Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340, Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (далее — Программа), на территории Забайкальского края на 2025–2029 годы:

1.1. Паспорт Программы согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Пояснительную записку, содержащую сведения о:

- регулируемой организации;
- текущем состоянии в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности организации;

- достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

- экономических показателях Программы;

- уровне потерь энергетических ресурсов при их передаче или объеме потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы;

- расходе энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы организации;

- расходе моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении с разбивкой по годам действия Программы;

- иная информация.

1.3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в результате реализации Программы, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

1.3.1. Значения целевых показателей определяются в отношении каждого года действия Программы с указанием мероприятий, направленных на их достижение, ожидаемого экономического, технологического эффекта от реализации мероприятий и ожидаемых сроков их окупаемости;

1.3.2. Значения целевых показателей корректируются регулируемой организацией в случае внесения в установленном порядке изменений в производственные и инвестиционные программы и (или) корректировки требований к Программам с учетом фактически достигнутых в ходе исполнения Программы значений целевых показателей.

1.4. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

1.4.1. Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости, определяются регулируемой организацией в стоимостном и натуральном выражении соответственно в следующем порядке:

а) 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, предшествующему году начала осуществления данного мероприятия и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

б) 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;

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

1.4.2. Сроки проведения обязательных мероприятий формируются с учетом необходимости их соответствия целевым показателям, отражающим результаты, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в ходе реализации таких мероприятий.

1.5. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемой организации, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Установить перечни регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности, в отношении которых действуют требования к Программе, согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

3. Установить требования к отчетности о реализации Программы согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

4. Установить формы ежегодных отчетов о фактическом исполнении требований к Программе согласно приложению № 7 к настоящему приказу.

5. Регулируемым организациям не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в адрес регулирующего органа ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к Программам.

6. Регулируемым организациям привести свои Программы в соответствие с установленными требованиями в срок не позднее 3 месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

7. Признать утратившими силу:

7.1. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 марта 2019 года № 103-НПА «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Забайкальского края на 2020-2024 годы» с 1 января 2025 года;

7.2. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 мая 2019 года № 133-НПА «О внесении изменения в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию

Забайкальского края от 29 марта 2019 года № 103-НПА» с 1 января 2025 года;

7.3. пункт 2 приказа Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 21 августа 2020 года № 116-НПА «О внесении изменения в некоторые приказы Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края» с 1 января 2025 года;

7.4. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2020 года № 632-НПА «О внесении изменения в приложение № 5 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 марта 2019 года № 103-НПА «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Забайкальского края на 2020-2024 годы» с 1 января 2025 года;

7.5. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 31 мая 2023 года № 36-НПА «О внесении изменения в приложение № 5 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 марта 2019 года № 103-НПА «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Забайкальского края на 2020-2024 годы» с 1 января 2025 года.

8. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

9. Настоящий приказ опубликовать на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

И.о. руководителя Службы



О.Н. Дорожкова



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Республики Бурятия
Забайкальского края
от 29 марта 2024 года № 59-НПА

ПАСПОРТ
Программа
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(наименование организации)
на 20 - 20 годы

Основание для разработки программы				Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»								
Почтовый адрес												
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)												
Даты начала и окончания действия программы												
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб.		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР)								
	всего	в т.ч. капитальные		ТЭР	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т.т.	млн. руб. без НДС	т.т.	млн. руб. без НДС	т.т.	млн. руб. без НДС	т.т.	млн. руб. без НДС
(базовый*)			электрическая энергия									
			тепловая энергия									
			моторное топливо									
....												
ВСЕГО												

*базовый год – год, предшествующий началу действия Программы



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Западного Чукотского края
от 15 мая 2024 года № 59-НПА

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в результате реализации Программы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029
Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности							
1.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	% от общего числа зданий, строений сооружений	100	100	100	100	100
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, осветительными устройствами с использованием светодиодов	% от общего объема осветительных устройств	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85
3.	Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 м ² площади указанных помещений	кВтч/м ²	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.	Удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 м ² указанных помещений	Гкал/м ²	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
Индивидуальные целевые показатели по видам регулируемой деятельности							
Организации, осуществляющие деятельность в сфере производства электрической энергии (дизельные электростанции)							
1.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку электрической энергии	%	1	1	1	1	1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029
Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии							
1.	Доля услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%	100	100	100	100	100
2.	Удельный расход электрической энергии на собственные нужды подстанций, находящихся в собственности регулируемой организации	тыс. кВт ч/усл. ед.	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.	Объем потерь электрической энергии при поставке электрической энергии потребителям	% от объема отпуска электрической энергии в сеть	не более 13,49	не более 13,49	не более 13,49	не более 13,49	не более 13,49
4.	Технологический расход 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	%	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
Организации, осуществляющие деятельность в сфере теплоснабжения							
1.	Повышение КПД энергетического оборудования	%	2	2	2	2	2
2.	Снижение удельного расхода условного топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии	%	2	2	2	2	2
3.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1	1	1	1	1
4.	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	%	5	5	5	5	5
5.	Снижение удельного расхода воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	%	5	5	5	5	5
6.	Снижение технологического расхода тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям	%	5	5	5	5	5
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
Организации, осуществляющие деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения							
1.	Сокращение удельного расхода воды в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м ² площади помещений	%	2	2	2	2	2
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на водоснабжение (подъем, очистка, транспортирование)	%	2	2	2	2	2
3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на	%	3	5	7	7	7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029
	водоотведение (транспортирование)						
4.	Сокращение объемов воды, используемой на собственные нужды	%	4	4	4	4	4



ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

Региональной службы
тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 29 марта 2024 года № 59-НПА

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ
по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки
их проведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения
Общий перечень мероприятий для всех видов регулируемой деятельности		
1.	Разработка и реализация программы по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	2025–2029 годы
2.	Модернизация систем освещения на объектах хозяйственных и собственных нужд с применением энергоэффективных светодиодных светильников (в том числе с электронной пускорегулирующей аппаратурой), введение систем контроля за освещением при активизации дневного света	2025–2029 годы
3.	Оснащение зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой, электрической энергии не ниже класса, установленного требованиями действующего законодательства	2025–2029 годы
4.	Проведение мероприятий по проверке и контролю работы систем учета используемых воды, природного газа, тепловой, электрической энергии	2025–2029 годы
Индивидуальные перечни мероприятий по видам регулируемой деятельности		
Организации, осуществляющие деятельность в сфере производства электрической энергии (дизельные электростанции)		
1.	Оптимизация режимов работы оборудования	2025–2029 годы
2.	Разработка и реализация программы внедрения систем коммерческого и технического учета и контроля электроэнергии	2025–2029 годы
Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии		
1.	Анализ качества предоставляемых услуг	2025–2029 годы
2.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	2025–2029 годы
3.	Оценка аварийности в сетях	2025–2029 годы
4.	Разработка и реализация плана мероприятий по сокращению технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии	2025–2029 годы
5.	Реконструкция, модернизация и оптимизация работы объектов электросетевого хозяйства, используемых при оказании услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с инвестиционными и (или) производственными программами	2025–2029 годы
6.	Разработка и реализация программы совершенствования систем коммерческого и технического учета и контроля электроэнергии	2025–2029 годы
7.	Проведение мероприятий по проверке и контролю работы действующих комплексов коммерческого и технического учета электроэнергии	2025–2029 годы
8.	Проведение плановых мероприятий (рейдов) по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии	2025–2029 годы
Организации, осуществляющие деятельность в сфере теплоснабжения		
1.	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов	2025–2029 годы
2.	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное	2025–2029 годы
3.	Санация, замена тепловых сетей на сети с ППУ изоляцией	2025–2029 годы
4.	Автоматизация технологического процесса, освещения	2025–2029 годы
5.	Оптимизация режимов работы энергоисточников, тепловых сетей, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов топлива	2025–2029 годы
Организации, осуществляющие деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения		

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения
1.	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное	2025–2029 годы
2.	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов	2025–2029 годы
3.	Санация, замена сетей водоснабжения, водоотведения на трубы из полиэтилена	2025–2029 годы
4.	Автоматизация технологического процесса	2025–2029 годы
5.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений	2025–2029 годы
6.	Оптимизация режимов работы, загрузки основного технологического оборудования	2025–2029 годы



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

Региональной службы
тарифов и ценообразованию
Республики Бурятия
Забайкальского края
29 марта 2024 года № 59-НПА

ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемой организации

1. Общие показатели для организаций, осуществляемых все виды регулируемой деятельности:

1.1. Удельный расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, не должен превышать нормируемые значения в зависимости от этажности зданий, строений, сооружений, установленные СНиП 23-02-2003.

1.2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, 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.

1.3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительстве или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, для учета электрической энергии (мощности), должен составлять не менее 2,5.

2. Индивидуальные показатели для регулируемых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии:

2.1. предельные относительные технологические потери электроэнергии по отношению к отпуску электроэнергии в сеть по уровням напряжения электрических сетей должны составлять:

- высокое напряжение — 2,30-5,02 %;
- среднее первое напряжение — 4,07-5,77 %;
- среднее второе напряжение — 6,08-8,49 %;
- низкое напряжение — 10,49-13,49 %.

3. Индивидуальные показатели для организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения:

3.1. вводимые (реконструируемые) котельные должны быть полностью автоматизированы либо иметь высокую степень автоматизации (горелки, насосы, химводоочистка, и т.д.);

3.2. показатели энергоэффективности котельных:

- КПД котельных на мазуте не ниже 86 %;
- КПД котельных на угле (дровах) не ниже 80 %.

3.3. удельный расход топлива на выработку 1 Гкал:

- на мазуте не более 166,1 т у.т.;
- на угле (дровах) не более 178,6 т у.т.

3.4. удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал не выше 20 кВт ч/Гкал;

3.5. удельный расход воды на выработку 1 Гкал не более 0,5 куб. м.

3.6. обеспечение загрузки теплоисточника не ниже 80 %.

3.7. уровень потерь в реконструируемых, вновь вводимых тепловых сетях не должен превышать 0,05 % на 1 км сетей в двухтрубном исполнении.

3.8. реконструкция сетей теплоснабжения должна проводиться с применением труб в пенополиуретановой (ППУ) изоляции по технологии «труба в трубе».

3.9. должен быть применен экономически эффективный вид топлива.

4. Индивидуальные показатели для организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения:

4.1. вводимые (реконструируемые) объекты водоснабжения, водоотведения (ВОС, КНС, и т.д.) должны быть полностью автоматизированы либо иметь высокую степень автоматизации.

4.2. показатели энергоэффективности объектов водоснабжения:

– удельный расход электроэнергии на водоснабжение (подъем, очистка, транспортирование) — не выше 1,0 кВт ч/м³;

– удельный расход электроэнергии на водоотведение (транспортирование) — не выше 0,5 кВт ч/м³;

– расход воды на собственные нужды от общего объема реализации — не более 6 %.

4.3. обеспечение загрузки основного оборудования системы водоснабжения, водоотведения не ниже 50 %.

4.4. уровень потерь (утечки) в реконструируемых, вновь вводимых водопроводных сетях не должен превышать 10 %.

4.5. строительство (реконструкция) сетей водоснабжения должно вестись преимущественно с применением полиэтиленовых труб.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

К приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
Март 2024 года № 59-НПА

Таблица 1

**Перечень
регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные
регулируемые виды деятельности в сфере производства
электрической энергии на территориях, не обеспеченных
централизованным электроснабжением (дизельные
электростанции)**

№ п/п	Регулируемая организация
1.	АО «ЭСК Сибири»
2.	ООО «Коммунальник»
3.	МУП «Чарское ЖКХ»

Таблица 2

**Перечень
регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные
регулируемые виды деятельности в сфере передачи электрической
энергии**

№ п/п	Регулируемая организация
1.	Забайкальская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
2.	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»

Таблица 3

**Перечень
регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

№ п/п	Регулируемая организация
1.	З ЦСН ФСО России
2.	Администрация сельского поселения «Знаменское»
3.	Акционерное общество «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС»)
4.	АО «ЗабТЭК»
5.	АО «Ингода»
6.	АО «Прииск Усть-Кара»
7.	АО «Тепловодоканал»
8.	АО «Читаэнергообеспечение»
9.	АО «Коммунальник»
10.	АО «РЖДстрой» (Строительно-монтажный трест № 15 – филиал АО «РЖДстрой»)
11.	ГАУЗ «ЦМР Дарасун»
12.	ГАУСО «Атамановский ДИ» Забайкальского края
13.	ГАУСО «Борзинский ДИ» Забайкальского края

№ п/п	Регулируемая организация
14.	ГУЗ «Газимуро-Заводская центральная районная больница»
15.	ГУЗ «Хилокская ЦРБ»
16.	Забайкальское линейное управление Министерства внутренних дел Российской Федерации на транспорте
17.	Индивидуальный предприниматель – глава крестьянского (фермерского) хозяйства Пилипенко Карина Игоревна
18.	ИП Деревцов Е.Г.
19.	ИП Кайстрюкова О.В.
20.	ИП Кордюкова О.Г.
21.	ИП Поворотов Р.С.
22.	ИП Шукин В.Ж.
23.	КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» (Нерчинский дорожный эксплуатационный участок)
24.	КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» (Сретенский дорожный эксплуатационный участок)
25.	МАНУ «Благоустройство»
26.	МБУ «Центр МТТО»
27.	МБУ ХЭС
28.	МОУ «Усть-Карская СОШ»
29.	МОУ «Сретенская ООШ № 1»
30.	МОУ Галкинская СОШ
31.	МОУ Номоконовская СОШ
32.	МОУ СОШ имени Г.П. Богомякова
33.	МП «ЖКХ Атамановка»
34.	МУДО «Сретенский ДДТ»
35.	МУП «МК»
36.	МУП «Чарское ЖКХ»
37.	МУП «ЖКХ «Ингода»
38.	МУП «РЖКХ»
39.	ОАО «РЖД» (Читинская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Дирекции по эксплуатации зданий и сооружений структурного подразделения Забайкальской железной дороги филиала ОАО «РЖД»)
40.	ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)
41.	ОАО «Российские железные дороги» (Могочинская дистанция гражданских сооружений – структурное подразделение Забайкальской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений – структурное подразделение Забайкальской железной дороги - филиала ОАО «Российские железные дороги»)
42.	ОАО «Российские железные дороги» (Могочинская дистанция гражданских сооружений - структурное подразделение Забайкальской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений Забайкальской железной дороги)
43.	ОАО «Читинский молочный комбинат»
44.	ООО «Авангард»
45.	ООО «Автомир»
46.	ООО «Альянс»
47.	ООО «Благоустройство»
48.	ООО «Благоустройство+»
49.	ООО «Гарантия»
50.	ООО «Дарасунская энергетическая компания»
51.	ООО «ДомуВид»
52.	ООО «ЖКХ Теплосервис»
53.	ООО «Забкоммунэнерго»
54.	ООО «ЗабТСО»
55.	ООО «Ивушка»
56.	ООО «Исток»
57.	ООО «Кадаинское»

№ п/п	Регулируемая организация
58.	ООО «Коммунальник Плюс»
59.	ООО «Комфортстрой»
60.	ООО «Луч»
61.	ООО «МАГ»
62.	ООО «Меркурий»
63.	ООО «МЕТАЛЛСТРОЙМОНТАЖ»
64.	ООО «Могойтуйские теплосети»
65.	ООО «Регион»
66.	ООО «СПК Борзя»
67.	ООО «СПК Первомайское»
68.	ООО «СПК Углегорск»
69.	ООО «Тепловик»
70.	ООО «Тепловодоканал»
71.	ООО «ТеплоВодоСнаб»
72.	ООО «ТеплоРемСтрой»
73.	ООО «Теплосервис»
74.	ООО «Теплоснабжение»
75.	ООО «Теплоэнергосервис»
76.	ООО «ТрансТеплоРесурс»
77.	ООО «Универсал Мастер»
78.	ООО «Эксперт»
79.	ООО «Энергон»
80.	ООО «Янта»
81.	ООО «Восход»
82.	ООО «ГРЭЦ»
83.	ООО «Здравницы Забайкалья»
84.	ООО «Новокручининское»
85.	ООО «Теплоснабжение»
86.	ООО «УНИВЕРСАЛ+»
87.	ООО РСО «Амазар»
88.	ООО СЗ «ЭЖС»
89.	ООО УК «Азау»
90.	ООО УК «ИВА»
91.	ООО УК «Комфорт»
92.	ООО «Теплокристалл»
93.	ПАО «ППГХО»
94.	ПАО «ТГК-14»
95.	ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю
96.	УМП «ЖКУ»
97.	Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю
98.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Таблица 4

**Перечень
гарантирующих поставщиков, осуществляющих аналогичные
регулируемые виды деятельности в сфере сбыта электрической
энергии**

№ п/п	Регулируемая организация
1.	АО «Читаэнергосбыт»
2.	УМП «ЖКУ»
3.	АО «ЭСК Сибири»
4.	ООО «Коммунальник»
5.	МУП «Чарское ЖКХ»

**Перечень
регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные
регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения**

№	Регулируемая организация
1.	Администрации городского поселения «Шерловогорское»
2.	Администрации сельского поселения «Номоконовское»
3.	Администрации сельского поселения «Сахюрта»
4.	Администрация городского поселения «Аксеново-Зиловское»
5.	Администрация городского поселения «Город Балей»
6.	Администрация городского поселения «Дровянинское»
7.	Администрация городского поселения «Могзонское»
8.	Администрация городского поселения «Усть-Карское»
9.	Администрация муниципального района «Агинский район»
10.	Администрация муниципального района «Хилокский район»
11.	Администрация сельского поселения «Абагайтуйское»
12.	Администрация сельского поселения «Адриановское»
13.	Администрация сельского поселения «Алеурское»
14.	Администрация сельского поселения «Алиянское»
15.	Администрация сельского поселения «Байгульское»
16.	Администрация сельского поселения «Безречинское»
17.	Администрация сельского поселения «Богдановское»
18.	Администрация сельского поселения «Богомягковское»
19.	Администрация сельского поселения «Боржигантай»
20.	Администрация сельского поселения «Будулан»
21.	Администрация сельского поселения «Булумское»
22.	Администрация сельского поселения «Буруканское»
23.	Администрация сельского поселения «Верхнецасучейское»
24.	Администрация сельского поселения «Гаурское»
25.	Администрация сельского поселения «Долгокычинское»
26.	Администрация сельского поселения «Доронинское»
27.	Администрация сельского поселения «Жидкинское»
28.	Администрация сельского поселения «Знаменское»
29.	Администрация сельского поселения «Зугалай»
30.	Администрация сельского поселения «Зюльзинское»
31.	Администрация сельского поселения «Илимское»
32.	Администрация сельского поселения «Калганское»
33.	Администрация сельского поселения «Капцегайтуйское»
34.	Администрация сельского поселения «Катангарское»
35.	Администрация сельского поселения «Ковылинское»
36.	Администрация сельского поселения «Красновеликанское»
37.	Администрация сельского поселения «Кункур»
38.	Администрация сельского поселения «Кусоча»
39.	Администрация сельского поселения «Любавинское»
40.	Администрация сельского поселения «Матусовское»
41.	Администрация сельского поселения «Мильгидунское»
42.	Администрация сельского поселения «Мирнинское»
43.	Администрация сельского поселения «Ново-Акатуйское»
44.	Администрация сельского поселения «Новоильинское»
45.	Администрация сельского поселения «Новооловское»
46.	Администрация сельского поселения «Новоширокинское»
47.	Администрация сельского поселения «Нуринск»
48.	Администрация сельского поселения «Ортуй»

№	Регулируемая организация
49.	Администрация сельского поселения «Подойнищинское»
50.	Администрация сельского поселения «Рудник-Абагайтуйское»
51.	Администрация сельского поселения «Соктуй-Милозанское»
52.	Администрация сельского поселения «Среднеаргунское»
53.	Администрация сельского поселения «Тангинское»
54.	Администрация сельского поселения «Трубачевское»
55.	Администрация сельского поселения «Узон»
56.	Администрация сельского поселения «Укурейское»
57.	Администрация сельского поселения «Улятуйское»
58.	Администрация сельского поселения «Ундино-Посельское»
59.	Администрация сельского поселения «Уртуйское»
60.	Администрация сельского поселения «Урульгинское»
61.	Администрация сельского поселения «Усть-Наринзорское»
62.	Администрация сельского поселения «Утанское»
63.	Администрация сельского поселения «Ушарбай»
64.	Администрация сельского поселения «Ушмунское»
65.	Администрация сельского поселения «Хада-Булакское»
66.	Администрация сельского поселения «Хара-Шибирь»
67.	Администрация сельского поселения «Хила»
68.	Администрация сельского поселения «Хойто-Ага»
69.	Администрация сельского поселения «Цаган-Ола»
70.	Администрация сельского поселения «Цаган-Челутай»
71.	Администрация сельского поселения «Целининское»
72.	Администрация сельского поселения «Цокто-Хангил»
73.	Администрация сельского поселения «Челутай»
74.	Администрация сельского поселения «Черно-Озёрское»
75.	Администрация сельского поселения «Чикичейское»
76.	Администрация сельского поселения «Чиндалей»
77.	Администрация сельского поселения «Юбилейнинское»
78.	Администрация сельского поселения «Южное»
79.	Администрация сельского поселения «Южный Аргалей»
80.	Администрация сельского поселения «Нижнекокуйское»
81.	АО «Водоканал-Чита»
82.	АО «ЗабТЭК»
83.	АО «Силикатный завод»
84.	АО «Тепловодоканал»
85.	АО «Читаэнергосбыт»
86.	АО «Коммунальник»
87.	АО Племенной завод «Комсомолец»
88.	Артель «Объединение»
89.	ГАУЗ «Шилкинская ЦРБ»
90.	ГАУСО «Атамановский ДИ» Забайкальского края
91.	ГАУСО «Борзинский ДИ» Забайкальского края
92.	ГАУСО «ССДИ»
93.	ГАУСО РЦ «Спасатель» Забайкальского края
94.	ГКУ «Центр МТО»
95.	ГСУСО «Зыковский ПНДИ» Забайкальского края
96.	Индивидуальный предприниматель – глава крестьянского (фермерского) хозяйства Пилипенко Карина Игоревна
97.	ИП Антонов С.В.
98.	ИП Буров Н.А.
99.	ИП Виниченко Т.В.
100.	ИП Воробьев А.В.
101.	ИП Кайстриюкова О.В.

№	Регулируемая организация
102.	ИП Каратуев Ю.М.
103.	ИП Колесник Т.Н.
104.	ИП Кордюкова О.Г.
105.	ИП Лаврентьев А.В.
106.	ИП Макеева Г.В.
107.	ИП Маятникова Е.Н.
108.	ИП Мурзин А.Ю.
109.	ИП Поворотов Р.С.
110.	ИП Почтарев
111.	ИП Черепанов А.Н.
112.	ИП Шабаев Е.В.
113.	ИП Широков С.М.
114.	ИП Шукин В.Ж.
115.	ИП Ярославцев Е.В.
116.	КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» (Нерчинский дорожный эксплуатационный участок)»
117.	МАНУ «Благоустройство»
118.	МАУ «ЦАМТО»
119.	МБУ «Служба МТО»
120.	МБУ «Центр МТТО»
121.	МКП «Надежда»
122.	МКУ «Центр БУМТО»
123.	МКУ «Центр МТО»
124.	МП «ЖКХ Атамановка»
125.	МП «Служба недвижимости»
126.	МП «Урдо-Ага»
127.	МУП «Благоустройство»
128.	МУП «ГРЭЦ»
129.	МУП «Чарское ЖКХ»
130.	МУП «ЖКХ «Ингода»
131.	МУП «Нерчинско-Заводское ЖКХ»
132.	МУП «РЖКХ»
133.	ОАО «Могойтуйская МСО»
134.	ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)
135.	ООО «Авангард»
136.	ООО «Автомир»
137.	ООО «Аквастоки»
138.	ООО «Альянс»
139.	ООО «Благоустройство»
140.	ООО «Благоустройство+»
141.	ООО «Водоканал»
142.	ООО «Гарантия»
143.	ООО «Дарасунская энергетическая компания»
144.	ООО «ДомуВид»
145.	ООО «ЖКХ Теплосервис»
146.	ООО «Забкоммунэнерго»
147.	ООО «Иркутский масложиркомбинат»
148.	ООО «Кадаинское»
149.	ООО «Коммунальник Плюс»
150.	ООО «Комфортстрой»
151.	ООО «Луч»
152.	ООО «МАГ»

№	Регулируемая организация
153.	ООО «Меркурий»
154.	ООО «МЕТАЛЛСТРОЙМОНТАЖ»
155.	ООО «Регион»
156.	ООО «СПК Первомайское»
157.	ООО «СПК Углегорск»
158.	ООО «Тепловик»
159.	ООО «Тепловодоканал»
160.	ООО «ТеплоРемСтрой»
161.	ООО «Теплоснабжение»
162.	ООО «ТрансТеплоРесурс»
163.	ООО «УК Домоуправление»
164.	ООО «Универсал Мастер»
165.	ООО «Эксперт»
166.	ООО «Восход»
167.	ООО «ГРЭЦ»
168.	ООО «Здравницы Забайкалья»
169.	ООО «Коммунальник»
170.	ООО «Новокручининское»
171.	ООО «Эксплуатационник-ремонтник»
172.	ООО УК «Азау»
173.	ООО УК «ИВА»
174.	ООО УК «Комфорт»
175.	ООО УК «ЛУЧ»
176.	ПАО «ППГХО»
177.	ПАО «ТГК-14»
178.	ПСК (Колхоз) «Хадабулак»
179.	ПСХА «Бурулятуй»
180.	ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю
181.	СХА «Улан-Сэсэг»
182.	УМП «ЖКУ»
183.	Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю
184.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
185.	Федеральное государственное казённое учреждение «Войсковая часть 2543»
186.	ФКУ ИК-2 УФСИН России по Забайкальскому краю

Таблица 6

**Перечень
регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные
регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения**

№	Регулируемая организация
1.	Администрация городского поселения «Оловянинское»
2.	Администрация муниципального района «Агинский район»
3.	Администрация сельского поселения «Балягинское»
4.	Администрация сельского поселения «Новоширокинское»
5.	Администрация сельского поселения «Урульгинское»
6.	АО «103 БТРЗ»
7.	АО «Водоканал-Чита»
8.	АО «ЗабТЭК»
9.	АО «Тепловодоканал»
10.	АО «Читаэнергосбыт»
11.	АО «Коммунальник»
12.	АО «РЖДстрой» (Строительно-монтажный трест № 15 – филиал АО «РЖДстрой»)

№	Регулируемая организация
13.	Индивидуальный предприниматель – глава крестьянского (фермерского) хозяйства Пилипенко Карина Игоревна
14.	ИП Дианов С.Н.
15.	ИП Кайстрюкова О.В.
16.	ИП Кордюкова О.Г.
17.	ИП Кострубов С.И.
18.	ИП Лаврентьев В.Г.
19.	ИП Шукин В.Ж.
20.	МБУ «Центр МТГО»
21.	МП «ЖКХ Атамановка»
22.	МУП «Благоустройство г. Шилка»
23.	МУП «ЖКХ «Ингода»
24.	МУП «РЖКХ»
25.	МУП «Шерловогорское ЖКХ»
26.	ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)
27.	ООО «Авангард»
28.	ООО «Аквастоки»
29.	ООО «Альянс»
30.	ООО «Бадинское ЖКХ»
31.	ООО «Благоустройство»
32.	ООО «Благоустройство+»
33.	ООО «Водоканал»
34.	ООО «Гарантия»
35.	ООО «ДомуВид»
36.	ООО «Жилсервис»
37.	ООО «ЖКХ» пгт. Первомайский
38.	ООО «Забкоммунэнерго»
39.	ООО «Кадаинское»
40.	ООО «Кварц»
41.	ООО «МАГ»
42.	ООО "Меркурий"
43.	ООО "МЕТАЛЛСТРОЙМОНТАЖ"
44.	ООО «Регион»
45.	ООО «РСО Амазар»
46.	ООО «СПК Углегорск»
47.	ООО «Тепловодоканал»
48.	ООО «ТеплоРемСтрой»
49.	ООО «ТрансТеплоРесурс»
50.	ООО «Универсал Мастер»
51.	ООО «Восход»
52.	ООО «ГРЭЦ»
53.	ООО «Новокручининское»
54.	ООО «Эксплуатационник-ремонтник»
55.	ООО УК «Азау»
56.	ООО УК «ИВА»
57.	ООО УК «Комфорт»
58.	ООО УК «Домоуправление»
59.	ООО Управляющая компания «Коммунальные системы»
60.	ПАО «ППГХО»
61.	ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю
62.	УМП «ЖКУ»
63.	Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю

№	Регулируемая организация
64.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Таблица 7

**Перечень
регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные
регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения**

№ п/п	Регулируемая организация
1.	ОАО «Читаоблгаз»
2.	ООО «Забрегионгаз»
3.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Таблица 8

**Перечень
регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные
регулируемые виды деятельности в сфере обращения с твердыми
коммунальными отходами**

№	Регулируемая организация
1.	ИП Андриевский В.А.
2.	МКП «ДорСервис»
3.	МУП «Обелиск»
4.	ООО «АвтоЛидер»
5.	ООО «Бизнес-Консалт»
6.	ООО «Кедр»
7.	ООО «Олерон +»
8.	ООО «Полигон-2»
9.	ООО «Сатеник»



ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

Приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 29 марта 2024 года № 59-НПА

ТРЕБОВАНИЯ к отчетности о реализации Программы

Отчет о реализации программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации программы за отчетный период, сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по формам, предусмотренным согласно приложению № 7 к настоящему приказу.

Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения:

- о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за период реализации Программы;
 - об экономических показателях реализации Программы;
 - об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и накопительным итогом за период реализации Программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении;
 - об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и накопительным итогом за период реализации Программы в натуральном и денежном выражении;
 - об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и накопительным итогом за период реализации Программы;
 - о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;
 - о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;
 - иные сведения.
-

