



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

29 марта 2019 года

№ 103-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 и водоотведения на территории Забайкальского края на 2020–2024 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 и водоотведения (далее — Программа), на территории Забайкальского края на 2020–2024 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 01 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 31 марта 2015 года № 60/9-э «Об утверждении формы отчета о фактическом исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на 2016-2019 годы»;

7.2 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 02 декабря 2016 года № 310-НПА «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки

сточных вод, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов на территории Забайкальского края на 2017-2019 годы»;

7.3 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 16 февраля 2017 года № 15-НПА «О внесении изменения в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 02 декабря 2016 года № 310-НПА».

8. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

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

Руководитель Службы



Е.В. Батуева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 29 марта 2019 года № 103-НПА

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
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 75	не менее 80	не менее 85	не менее 90	не менее 95
3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 м ² площади указанных помещений	%	3	3	3	3	3
4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 м ³ объема указанных помещений	%	3	3	3	3	3
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
Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии							
1.	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%	100	100	100	100	100
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций, находящихся в собственности регулируемой организации	процентный пункт	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
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.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации, на каждый год реализации программы	процентный пункт	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
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 водоотведение (транспортирование)	%	3	5	7	7	7
4.	Сокращение объемов воды, используемой на собственные нужды	%	4	4	4	4	4

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 19 марта 2019 года № 103-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	2020–2024 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	2020–2024 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	2020–2024 годы
4.	Проведение мероприятий по проверке и контролю работы систем учета используемых воды, природного газа, тепловой, электрической энергии	2020–2024 годы
Индивидуальные перечни мероприятий по видам регулируемой деятельности		
Организации, осуществляющие деятельность в сфере производства электрической энергии (дизельные электростанции)		
1.	Оптимизация режимов работы оборудования	2020–2024 годы
2.	Разработка и реализация программы внедрения систем коммерческого и технического учета и контроля электроэнергии	2020–2024 годы
Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии		
1.	Анализ качества предоставляемых услуг	2020–2024 годы
2.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	2020–2024 годы
3.	Оценка аварийности в сетях	2020–2024 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	2020–2024 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	2020–2024 годы
6.	Разработка и реализация программы совершенствования систем коммерческого и технического учета и контроля электроэнергии	2020–2024 годы
7.	Проведение мероприятий по проверке и контролю работы действующих комплексов коммерческого и технического учета электроэнергии	2020–2024 годы
8.	Проведение плановых мероприятий (рейдов) по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии	2020–2024 годы
Организации, осуществляющие деятельность в сфере теплоснабжения		
1.	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов	2020–2024 годы
2.	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное	2020–2024 годы
3.	Санация, замена тепловых сетей на сети с ППУ изоляцией	2020–2024 годы
4.	Автоматизация технологического процесса, освещения	2020–2024 годы
5.	Оптимизация режимов работы энергоисточников, тепловых сетей, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов топлива	2020–2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения
Организации, осуществляющие деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения		
1.	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное	2020–2024 годы
2.	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов	2020–2024 годы
3.	Санация, замена сетей водоснабжения, водоотведения на трубы из полиэтилена	2020–2024 годы
4.	Автоматизация технологического процесса	2020–2024 годы
5.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений	2020–2024 годы
6.	Оптимизация режимов работы, загрузки основного технологического оборудования	2020–2024 годы

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 29 марта 2019 года № 103 -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, строительство 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 автоматизаций (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 $1,0 \text{ кВт ч/м}^3$;

– удельный расход электроэнергии на водоотведение (транспортирование) — не выше $0,5 \text{ кВт ч/м}^3$;

– 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
от 29 марта 2019 года № 103 -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 «Энергосервисная компания Сибири»
2	ООО «Коммунальник»
3	ОСПК «Кактолгинский»
4	СХА «Куларки»
5	ООО «Кировское»
6	ООО «СтройМонтаж»
7	СХПК «Луч»
8	ООО «Компания СтройРесурс»

Таблица 2

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

№ п/п	Регулируемая организация
1	ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»
2	Забайкальская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
3	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»
4	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»

Таблица 3

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

№ п/п	Регулируемая организация
1	ООО «Тепловик»
2	ООО «Теплосервис»
3	ООО «Луч»

№ п/п	Регулируемая организация
4	ООО «Исток»
5	АО «ЗабТЭК»
6	ООО «Шанс»
7	ООО УК «ИВА»
8	ООО «Авангард Плюс»
9	МОУ Жетковская ООШ н.п. Рудник Жетково Балейского района
10	ФГБУ «ЦЖКУ Министерства обороны Российской Федерации»
11	ГАУСО «Хадабулакский психоневрологический дом-интернат»
12	ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)
13	ПАО «ТГК-14»
14	ГУЗ «Газимуро-Заводская ЦРБ»
15	ГСУ СО «Петровск-Забайкальский детский дом интернат для умственно отсталых детей»
16	управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю
17	Читинская дистанция гражданских сооружений водоснабжения и водоотведения (НГЧВВ-1) - ст. Антипиха
18	ОАО «Читинский молочный комбинат»
19	ОАО «Силикатный завод» п. Антипиха г. Чита
20	ОАО «БИОСП»
21	ООО «Теплоэнергосервис»
22	ПАО «ТГК-14», котельные переданные по договору аренды от г. Чита
23	ФСО России в лице В/ч 28685 (п. Песчанка)
24	ООО «Янта»
25	ГПОУ «Забайкальский транспортный техникум»
26	ОАО «Ингода»
27	Забайкальское линейное управление МВД России на транспорте
28	ООО «Саханай»
29	ООО «Универсал+»
30	«Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» (поселение «Даурское»)
31	«Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» (городском поселение «Забайкальское»)
32	МАНУ «Благоустройство»
33	СМТ № 15 - филиал АО «РЖДстрой»
34	АО «Тепловодоканал» Каларского района
35	ООО «Авангард Плюс»
36	ООО «Кадаинское»
37	ОАО «Завод горного оборудования»
38	ООО «Забайкальская Теплоснабжающая организация»
39	ООО «Коммунальник Плюс»
40	ИП Плахин К.В.
41	ГУЗ «Центр медицинской реабилитации «Дарасун»
42	ЦТАО ФБУ ИК-2 УФСИН России по Забайкальскому краю
43	ИП Миromanов С.М.
44	ООО «Забайкальский тепловик»
45	ПАО «ППГХО» Краснокаменская ТЭЦ
46	ООО «Теплосбыт»
47	МУП «РЖКХ»
48	ООО «ЧикойКоммуналБизнес»
49	ООО «Энергия»
50	МУП «Коммунальник»
51	«Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» (поселение «Мангутское»)
52	ООО «Ивушка»
53	ООО «Могойтуйские теплосети»
54	ООО «РСО Амазар»
55	ООО «ЖКХ Теплосервис»
56	ООО «Гарантия»

№ п/п	Регулируемая организация
57	ООО «ТСК»
58	ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (котельная ПМС № 328)
59	ООО «РСО "Тепловодоканал»
60	ООО «РЖД в лице Могочинской дистанции гражданских сооружений»
61	ИП Кордюкова О.Г.
62	Администрация сельского поселения «Знаменское»
63	Филиал КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» - Нерчинский дорожный эксплуатационный участок
64	Администрация сельского поселения «Пешковское»
65	МБУ «Хозяйственно-эксплуатационная служба системы образования»
66	МУП «Компания заказчика»
67	МУП «Калангуйское ЖКХ»
68	АО «Тепловодоканал»
69	ОАО «Коммунальник» п. Ясногорск
70	АО «Интер РАО – Электрогенерация» - Харанорская ГРЭС
71	МОУ Красноималкинская СОШ
72	МУП «Теплосети»
73	МОУ Нижнецасучейская СОШ
74	КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» в лице Ононского дорожного эксплуатационного участка филиала КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» (Ононский ДЭУч)
75	ООО «Благоустройство+»
76	ООО «Восход» п. Новопавловка Петровск-Забайкальского района
77	ООО «ЖКХ» п. Тарбагатай
78	МУП «ЖКУ п. Кокуй»
79	ООО «Тепловодоканал»
80	ООО «Забайкальский тепловик»
81	МОУ Сретенская ООШ № 1
82	МУП «Редакция газеты «Советское Забайкалье»
83	ОАО «РЖД» в лице Могочинской дистанции гражданских сооружений структурного подразделения Забайкальской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений Забайкальской железной дороги
84	Филиал КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» в лице Сретенского дорожного эксплуатационного участка - филиала КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья»
85	МОУ «Усть-Карская СОШ»
86	ОАО «Прииск Усть-Кара»
87	Администрация сельского поселения «Аблатуйское»
88	МУП «МК»
89	ООО «Коммунальник»
90	ООО «Авангард»
91	ООО «РСР Энергия»
92	ООО «ГРЭЦ»
93	МУП «ГРЭЦ»
94	ООО «ТеплоВодоСнаб»
95	ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (котельная ПМС № 11)
96	ООО «Чернышевский тепловик»
97	ООО «Теплоснабжение» п. Чернышевск
98	ООО «Центральная котельная»
99	ООО «ДорСервис»
100	МП «ЖКХ Атамановка»
101	ГАУСО «Атамановский ДИПИ»
102	ООО «Теплоремстрой»
103	ООО «УниверсалМастер»
104	ООО УК «Комфорт»
105	АО «Санаторий Кука»
106	ООО УК «Азау»
107	ООО «Новокручининское»
108	ООО «ДомуВид»

№ п/п	Регулируемая организация
109	ООО «Меркурий»
110	ООО «Перспектив»
111	МУП ЖКХ «Шахтаминское» п. Вершино-Шахтаминский Шелопугинского района
112	МОУ СОШ имени Г.П. Богомякова
113	МОУ Галкинская СОШ
114	МОУ Номоконовская СОШ
115	МУП «ЖКХ «Ингода»

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 «Энергосервисная компания Сибири»
4	ООО «Кировское»
5	ООО «СтройМонтаж»
6	ООО «Коммунальник»

Таблица 5

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

№ п/п	Регулируемая организация
1	МП «Водоснабжение»
2	ООО «Луч»
3	ИП Цыбенков А.Б.
4	АО «ЗабТЭК»
5	ООО «Шанс»
6	МП «Сахюрта»
7	МП «Урдо-Ага»
8	МП «Центр досуга»
9	Администрация сельского поселения «Челутайское»
10	ООО УК «ИВА»
11	ООО «Авангард Плюс»
12	Администрация сельского поселения «Жидкинское»
13	Администрация сельского поселения «Матусовское»
14	Администрация сельского поселения «Подойницинское»
15	Администрация сельского поселения «Ундино-Посельское»
16	ФГБУ «ЦРЖКУ Министерства обороны РФ»
17	ГАУСО «Хадабулакский психоневрологический дом-интернат»
18	ООО «Аквастоки»
19	ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)
20	ПСХК «Хадабулак»
21	ООО «Эксплуатационник-ремонтник» п. Шерловая Гора Борзинского района
22	ПАО «ТГК-14»
23	Администрация сельского поселения «Южное»
24	Администрация сельского поселения «Буруканское»
25	ООО «Прогресс»

№ п/п	Регулируемая организация
26	Администрация сельского поселения «Новоширокинское»
27	Администрация сельского поселения «Трубачевское»
28	Администрация сельского поселения «Ушмунское»
29	ГСУ СО «Петровск-Забайкальский детский дом интернат для умственно отсталых детей»
30	ООО «Очистные»
31	ООО «Водоканал»
32	управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю
33	ОАО «Читинский молочный комбинат»
34	ОАО «Силикатный завод» п. Антипиha г. Чита
35	ОАО «БИОСП»
36	ООО «Радченко»
37	АО «Читарегин ОНР»
38	АО «Водоканал-Чита»
39	ООО «Иркутский масложиркомбинат»
40	ГПОУ «Забайкальский транспортный техникум»
41	Администрация сельского поселения «Алханай»
42	ООО «Саханай»
43	МП «Ритм»
44	Администрация сельского поселения «Иля»
45	Администрация сельского поселения «Таптанай»
46	Администрация сельского поселения «Токчин»
47	Администрация сельского поселения «Узон»
48	Администрация сельского поселения «Чиндалей»
49	«Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» (поселение «Даурское»)
50	«Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» (городском поселение «Забайкальское»)
51	МАНУ «Благоустройство»
52	Администрация сельского поселения «Краснвеликанское»
53	ООО «Чернозёрское»
54	АО «Тепловодоканал» Каларского района
55	ООО «Авангард Плюс»
56	ИП Лаврентьев А.В.
57	ООО «Кадаинское»
58	ИП Леонтьев, Черепанов, Коркин, Почтарев
59	ОАО «Завод горного оборудования»
60	ООО «Кадахта»
61	ООО «Коммунальник Плюс»
62	ООО «Тепловик»
63	ИП Шабаев Е.В.
64	ГКУ «Центр МТО»
65	ИП Каратуев Ю.М.
66	ИП Плахин К.В.
67	ИП Елохин В.В.
68	ГУЗ «Центр медицинской реабилитации «Дарасун»
69	ЦТАО ФБУ ИК-2 УФСИН России по Забайкальскому краю
70	Администрация сельского поселения «Урульгинское»
71	Администрация сельского поселения «Богдановское»
72	Администрация сельского поселения «Кайластуйское»
73	Администрация сельского поселения «Капшегайтуйское»
74	ООО «Забайкальский тепловик»
75	УМП «ЖКУ»
76	ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение»
77	ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» Краснокаменская ТЭЦ
78	Администрация сельского поселения «Соктуй-Милозанское»
79	Администрация сельского поселения «Среднеаргунское»
80	ООО «Теплосбыт»
81	Администрация сельского поселения «Целиннинское»
82	Администрация сельского поселения «Юбилейнинское»

№ п/п	Регулируемая организация
83	МУП «РЖКХ»
84	ООО «ЧикойКоммуналБизнес»
85	ООО «Энергия»
86	МУП «Коммунальник»
87	«Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» (поселение «Мангутское»)
88	МП «Онон»
89	ОАО «Могойтуйская МСО»
90	МП «Служба недвижимости»
91	Администрация сельского поселения «Ушарбатайское»
92	ООО «Темп»
93	МП «Теплосеть»
94	ООО «ЖКХ Теплосервис»
95	ООО «Гарантия»
96	ООО «ТСК»
97	ООО «РСО «Тепловодоканал»
98	ИП Кордюкова О.Г.
99	МУП «ЖЭК»
100	Администрация сельского поселения «Знаменское»
101	Администрация сельского поселения «Зюльзинское»
102	Администрация сельского поселения «Илимское»
103	Филиал КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» - Нерчинский дорожный эксплуатационный участок
104	ИП Виниченко Т.В.
105	Администрация сельского поселения «Пешковское»
106	МУП «Нерчинско-Заводское ЖКХ»
107	Администрация сельского поселения «Безречнинское»
108	ООО «Забайкалье»
109	ПСХА «Бурулятуй»
110	Администрация сельского поселения «Долгокычинское»
111	МУП «Компания заказчика»
112	МУП «Калангутуйское ЖКХ»
113	Администрация сельского поселения «Мирнинское»
114	АО «Тепловодоканал»
115	СХА «Объединение»
116	Сельскохозяйственная артель «Улан-Сэсэг»
117	Администрация сельского поселения «Улятуйское» Оловянинского района
118	Администрация сельского поселения «Уртуйское»
119	Администрация сельского поселения «Хада-Булакское»
120	ОАО «Коммунальник» п. Ясногорск
121	ООО УК «ЛУЧ»
122	ООО «Теплосервис»
123	МУП «Теплосети»
124	МОУ Нижнецасучейская СОШ
125	КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» в лице Ононского дорожного эксплуатационного участка филиала КГУП «Автомобильные дороги Забайкалья» (Ононский ДЭУч)
126	Администрация муниципального образования сельское поселение «Баягинское»
127	ООО «Благоустройство+»
128	Администрация сельского поселения «Катаевское»
129	Администрация сельского поселения «Катангарское»
130	ООО «Восход» п. Новопавловка Петровск-Забайкальского района
131	ООО «ЖКХ» п. Тарбагатай
132	ИП Широков С.М.
133	ПАО «ТГК-14»
134	Администрация сельского поселения «Алиянское»
135	МУП «ЖКУ п. Кокуй»
136	ООО «Тепловодоканал»
137	ООО «Забайкальский тепловик»
138	Администрация «Усть-Карское»

№ п/п	Регулируемая организация
139	ООО «Коммунальник» с. Тупик Тунгиро-Олекминского района
140	Администрация сельского поселения «Аблатуйское»
141	Администрация сельского поселения «Доронинское»
142	Администрация городского поселения «Дровянинское»
143	ИП Лихунча В.С.
144	ООО «Коммунальник»
145	МУП «МК»
146	ООО «Бадинское ЖКХ»
147	ИП Ожогова О.В.
148	ООО «Авангард»
149	ООО «ГРЭЦ»
150	МУП «ГРЭЦ»
151	Администрация сельского поселения «Алеурское»
152	СПК «Байгульский»
153	Администрация сельского поселения «Гаурское»
154	ООО «УК «Ритм»
155	Администрация сельского поселения «Мильгидунское»
156	Администрация сельского поселения «Новоильинское»
157	Администрация сельского поселения «Новооловское»
158	МУП «Водовод»
159	Администрация сельского поселения «Утанское»
160	ООО «Чернышевский тепловик»
161	МУП «Благоустройство»
162	МБУ «Центр материально-технического и транспортного обслуживания»
163	МП «ЖКХ Атамановка»
164	ООО «Теплоремстрой»
165	ООО «УниверсалМастер»
166	ООО УК «Комфорт»
167	АО «Санаторий Кука»
168	ООО УК «Азау»
169	ИП Белоусов Д.В., Мурзин А.Ю., Лихоманов И.Н.
170	ГАУСО РЦ «Спасатель»
171	ООО «Новокручининское»
172	ООО «ДомуВид»
173	ФГУ Комбинат «Луч» Управления федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу
174	ООО «Меркурий»
175	ООО «Перспектив»
176	ГСУСО «Сохондинский специализированный дом-интернат для престарелых и инвалидов»
177	МУП ЖКХ «Шахтаминское» п. Вершино-Шахтаминский Шелопугинского района
178	МКУ Администрация сельского поселения «Шелопугинское»
179	ИП Балагуров Г.И.
180	Администрация сельского поселения «Шивиинское»
181	МКП «Надежда»
182	МКП «Казаново»
183	МУП «ЖКХ «Ингода»
184	ГУЗ «Шилкинская центральная районная больница»

Таблица 6

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

№ п/п	Регулируемая организация
1	ООО «Жилсервис»
2	АО «ЗабТЭК»
3	ООО «Шанс»
4	ООО УК «ИВА»

№ п/п	Регулируемая организация
5	ФГБУ «ЦЖКУ Министерства обороны РФ»
6	ООО «Аквастоки»
7	ООО «Эксплуатационник-ремонтник» п. Шерловая Гора Борзинского района
8	ООО «Харанорское ЖКХ» п. Шерловая-1 Борзинского района
9	Администрация сельского поселения «Новоширокинское»
10	ООО «Очистные»
11	ПАО «ТГК-14»
12	управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю
13	ОАО «Читинский молочный комбинат»
14	ОАО «Силикатный завод» п. Антипиha г. Чита
15	ООО «Мясной дом Забайкалья»
16	ООО «Радченко»
17	АО «Водоканал-Чита»
18	ООО «Универсал+»
19	«Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» (поселение «Даурское»)
20	СМТ № 15 - филиал АО «РЖДстрой»
21	АО «Тепловодоканал» Каларского района
22	ИП Лаврентьев В.Г.
23	ООО «Кадаинское»
24	ООО «Авангард Плюс»
25	ООО «Кварц»
26	ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальская дирекция по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)
27	ГУЗ «Центр медицинской реабилитации «Дарасун»
28	Администрация сельского поселения «Урульгинское»
29	ООО «Забайкальский тепловик»
30	УМП «ЖКУ»
31	ПАО «ППГХО»
32	ООО «Теплосбыт»
33	МУП «РЖКХ»
34	МУП «Коммунальник»
35	«Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» (поселение «Мангутское»)
36	МП «Служба недвижимости»
37	ООО «РСО Амазар»
38	ООО «ТСК»
39	ООО «РСО «Тепловодоканал»
40	ИП Кордюкова О.Г.
41	МУП «Калангутское ЖКХ»
42	ООО УК «Уютный дом»
43	ОАО «Коммунальник» п. Ясногорск
44	МУП «Теплосети»
45	ООО «Благоустройство+»
46	ООО «Восход» п. Новопавловка Петровск-Забайкальского района
47	ООО «ЖКХ» п. Тарбагатай
48	ООО «Приаргунск-Водоканал» п. Приаргунск
49	ООО «УК п. Приаргунск»
50	Пограничное управление ФСБ России
51	ИП Поляков Б.Ф.
52	ООО «Тепловодоканал»
53	ООО «Забайкальский тепловик»
54	Администрация сельского поселения «Аблатуйское»
55	ООО «Коммунальник»
56	ООО «Бадинское ЖКХ»
57	ИП Ожогова О.В.
58	МУП «Вектор»
59	МУП «Гарант»

№ п/п	Регулируемая организация
60	ООО «ГРЭЦ»
61	ООО «УК «Ритм»
62	ООО «Очистные сооружения»
63	МП «ЖКХ Атамановка»
64	АО «103 БТРЗ»
65	ООО «УниверсалМастер»
66	ООО УК «Комфорт»
67	ООО УК «Азау»
68	ООО «Новокручининское»
69	ООО «ДомуВид»
70	ООО «Теплоремстрой»
71	ООО «Меркурий»
72	МБУ «Центр материально-технического и транспортного обслуживания»
73	ООО «ЖКХ Первомайский»
74	МУП «ЖКХ «Ингода»
75	МУП «Благоустройство г. Шилка»

Таблица 7

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

№ п/п	Регулируемая организация
1	ОАО «Читаоблгаз»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 29 марта 2019 года № 103 -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.
-

