

ОФИЦИАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЕ СОБРАНИЕ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.12.2020

№ 38/25-СЗ

О рекомендациях, выработанных на Правительственном часе «О модернизации первичного звена здравоохранения Иркутской области»

Заслушав информацию министра здравоохранения Иркутской области Сандакова Я.П. в рамках Правительственного часа «О модернизации первичного звена здравоохранения Иркутской области», руководствуясь статьей 41 Закона Иркутской области от 8 июня 2009 года № 30-оз «О Законодательном Собрании Иркутской области» и статьей 100 Регламента Законодательного Собрания Иркутской области, Законодательное Собрание Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Принять информацию к сведению.
2. Отметить:
 - важность предпринимаемых Правительством Иркутской области усилий по модернизации первичного звена здравоохранения Иркутской области;
 - недостаточность финансирования проекта программы модернизации первичного звена здравоохранения Иркутской области на 2021 – 2025 годы (далее – Программа) для достижения цели обеспечения качества и доступности медицинской помощи, оказываемой населению региона.
3. Рекомендовать:
 - 1) Правительству Иркутской области:
 - изыскать дополнительные средства для увеличения финансирования Программы;

- обеспечить 100% освоение денежных средств, направленных из федерального и областного бюджетов на реализацию Программы.
 - при реализации мероприятий Программы учитывать необходимость принятия мер, связанных с профилактикой и устранением последствий распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19);
 - осуществлять экономное и эффективное расходование бюджетных средств при реализации мероприятий Программы;
 - реализовать комплекс мероприятий по созданию условий для развития первичного звена здравоохранения, обеспечения качества и доступности медицинской помощи для населения Иркутской области;
 - активизировать работу по поэтапному устранению дефицита медицинских кадров, в том числе путем расширения комплекса мер по привлечению медицинских работников в государственные учреждения здравоохранения Иркутской области;
 - активизировать работу по строительству, приобретению и монтажу фельдшерско-акушерских пунктов;
 - продолжить работу по увеличению и обновлению парка автомобилей для оказания скорой медицинской помощи жителям Иркутской области;
 - продолжить работу по улучшению материально-технической базы медицинских организаций Иркутской области.
- 2) органам местного самоуправления муниципальных районов и городских округов Иркутской области в соответствии с Законом Иркутской области от 5 марта 2010 года № 4-ОЗ «Об отдельных вопросах здравоохранения в Иркутской области» создать условия для оказания медицинской помощи населению путем обеспечения транспортной доступности медицинских организаций и иных объектов инфраструктуры в сфере здравоохранения для всех групп населения, в том числе инвалидов и других групп населения с ограниченными возможностями передвижения, на территории соответствующего муниципального образования.
4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru).

Председатель Законодательного Собрания
Иркутской области А.В. Ведерников

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

25 декабря 2020 года

Иркутск

№ 486-спр

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 25 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:
 - 1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 1;
 - 2) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 2;
 - 3) формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 3.
2. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов, возникающих в результате технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю

класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, составляет (без учета НДС):

- 1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» – 148 391,3 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 5 092,0 тыс. руб.
3. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет (без учета НДС):
 - 1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» – 25 080,7 тыс. руб.;
 - 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 13 650,9 тыс. руб.

Признать утратившими силу с 1 января 2021 года:

- 1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2020 год»;
- 2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 8 октября 2020 года № 229-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр»;
- 3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 октября 2020 года № 238-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр»;
- 4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 ноября 2020 года № 320-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр».
5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года № 486-спр

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

| | | в ценах 2021 года | | |
|---|------------------------|--|------------------------------|--|
| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС) |
| I | C ₁ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей за одно присоединение | 14 417,38 |
| I.1 | C _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 7 875,29 |
| I.2 | C _{1.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей за одно присоединение | 6 542,10 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | |
| I.2.1.1.4.1 | C _{2.1.1.4.1} | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 090 390,00 |
| I.2.1.1.4.2 | C _{2.1.1.4.2} | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 057 540,00 |
| I.2.1.1.4.3 | C _{2.1.1.4.3} | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 801 920,00 |
| I.2.1.2.3.1 | C _{2.1.2.3.1} | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 921 130,00 |
| | | | | 3 432 750,00 |

| | | | | |
|-------------|--|--|-----------|--------------|
| I.2.1.2.3.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.2.3.2 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 248 410,00 |
| | | | | 1 102 230,00 |
| I.2.1.2.4.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.2.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 246 970,00 |
| | | | | 1 692 620,00 |
| I.2.3.1.4.1 | С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 107 220,00 |
| | | | | 1 231 400,00 |
| I.2.3.1.4.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 824 420,00 |
| | | | | 1 647 370,00 |
| I.2.3.2.3.1 | С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 935 550,00 |
| | | | | 1 053 120,00 |
| I.3.1.1.1.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 966 350,00 |
| | | | | 2 293 100,00 |
| I.3.1.2.1.1 | С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 730 490,00 |
| | | | | 1 478 860,00 |
| I.3.1.2.1.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 233 210,00 |
| | | | | 2 116 310,00 |
| I.3.1.2.2.1 | С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 867 560,00 |
| | | | | 1 601 400,00 |

| | | | | |
|--------------|--|---|-----------------------|--------------|
| I.6.2.5 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.5 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 2 701,72 |
| | | | | 17 700,45 |
| I.8.1.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 25 650,80 |
| | | | | 188 079,80 |
| I.8.2.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 35 586,10 |
| | | | | 30 659,40 |
| I.8.2.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 104 242,50 |
| | | | | 306 894,00 |
| I.8.2.3 | С _{город, 1-20 кВ} 8.2.3 с установкой в ПС | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 1 269 600,00 |
| | | | | 1 173 700,00 |
| II.2.1.1.4.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 909 200,00 |
| | | | | 2 240 100,00 |
| II.2.1.1.4.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 137 400,00 |
| | | | | 1 624 200,00 |
| II.2.1.1.4.3 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 916 800,00 |
| | | | | 1 335 500,00 |
| II.2.1.2.3.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.2.3.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 735 400,00 |
| | | | | 1 601 400,00 |
| II.2.1.2.3.2 | С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.1.2.3.2 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 624 200,00 |
| | | | | 1 916 800,00 |
| II.2.3.1.4.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 335 500,00 |
| | | | | 1 735 400,00 |
| II.2.3.1.4.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 601 400,00 |
| | | | | 1 601 400,00 |
| II.2.3.1.4.3 | С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 601 400,00 |
| | | | | 1 601 400,00 |

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

| | | | | |
|-------------|--|---|------------|---------------|
| I.3.1.2.2.3 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 599 570,00 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3 | | | 1 722 800,00 |
| I.3.1.2.2.4 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4 | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 219 980,00 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4 | | | 3 505 140,00 |
| I.4.2.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.2 | распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт | 252 692,71 |
| I.4.2.5 | С _{город, 1 - 20 кВ} 4.2.5 | распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А | рублей/шт | 33 736 770,00 |
| I.4.3.4 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.3.4 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 705 222,76 |
| I.4.3.5 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.3.5 | переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А | рублей/шт | 1 993 193,33 |
| I.5.1.1 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | 13 160,30 |
| I.5.1.2 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 7 252,93 |
| I.5.1.3 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 2 998,33 |
| I.5.1.4 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 1 982,41 |
| I.5.1.5 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 164,59 |
| I.5.1.6 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.6 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 358,12 |
| I.5.2.3 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 14 424,45 |
| I.5.2.4 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 3 861,15 |
| I.5.2.5 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 893,90 |
| I.5.2.6 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.6 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 731,56 |

| | | | | |
|---|---|---|-----------------------|--------------|
| I.6.2.5 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.5 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 2 701,72 |
| I.8.1.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 17 700,45 |
| I.8.2.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 25 650,80 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.1 | | | 188 079,80 |
| I.8.2.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 35 586,10 |
| | С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.2 | | | 30 659,40 |
| I.8.2.3 | С _{город, 1-20 кВ} 8.2.3 с установкой в ПС | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 104 242,50 |
| | С _{город, 1-20 кВ} 8.2.3 с установкой на ВЛ | | | 306 894,00 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | |
| II.2.1.1.4.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 269 600,00 |
| II.2.1.1.4.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 173 700,00 |
| II.2.1.1.4.3 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 909 200,00 |
| II.2.1.2.3.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.2.3.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 240 100,00 |
| II.2.1.2.3.2 | С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.1.2.3.2 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 137 400,00 |
| II.2.3.1.4.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 624 200,00 |
| | С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1 | | | 1 916 800,00 |
| II.2.3.1.4.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 335 500,00 |
| | С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2 | | | 1 735 400,00 |
| II.2.3.1.4.3 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | рублей/км | 1 601 400,00 |

| | | | | | | |
|--|--|--|---|--|------------|------------------------------|
| | | | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | | | |
| | | | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | | рублей/км | 4 344 300,00 2 951 100,00 |
| | | | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | | рублей/км | 2 635 600,00 |
| | | | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | | рублей/км | 1 616 160,00 |
| | | | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | | рублей/км | 2 080 430,00 |
| | | | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | | рублей/км | 2 516 990,00 |
| | | | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | | рублей/км | 2 352 730,00 |
| | | | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | рублей/шт | 235 554,90 |
| | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | | рублей/кВт | 20 858,38 |
| | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | | рублей/кВт | 7 767,09 |
| | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | рублей/кВт | 3 282,89 |
| | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | | рублей/кВт | 1 595,82 |
| | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | | рублей/кВт | 1 392,25 |
| | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | | рублей/кВт | 1 780,19 |
| | | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | | рублей/кВт | 5 317,63 |

| | | | | |
|---------|---|--|-----------------------|------------|
| П.5.2.4 | $C_{5.2.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 2 738,58 |
| П.5.2.5 | $C_{5.2.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 624,55 |
| П.5.2.6 | $C_{5.2.6}$ не город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 2 155,93 |
| П.6.1.2 | $C_{6.1.2}$ не город, 6(10)/0,4 кВ | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 4 843,07 |
| П.7.2 | $C_{7.2}$ не город, 35(6)(10) кВ | двухтрансформаторные подстанции | рублей/кВт | 8 755,37 |
| П.8.1.1 | $C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 17 700,45 |
| П.8.2.1 | $C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 25 650,80 |
| | $C_{8.2.1}$ не город, 1 - 20 кВ | | | 188 079,80 |
| П.8.2.2 | $C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 35 586,10 |
| | $C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | | | 30 659,40 |
| П.8.2.3 | $C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 32 189,70 |
| | $C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | | | 32 637,68 |
| | $C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ с установкой в ПС | | | 104 242,50 |
| | $C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ на ВЛ | | | 306 894,00 |

Примечание 1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к настоящему приказу.

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Примечание 3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ равны 0 (нулю).

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области И.Ф. Кузмина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года № 486-спр

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ
670 КВТ И НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

в ценах 2021 года

| | | | | |
|-------------|--|---|------------|----------|
| I.2.1.2.3.2 | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N2.1.2.3.2}}$ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 312,85 |
| | $C_{\text{тород, 1 - 20 кВ}}^{\text{пmax.N2.1.2.3.2}}$ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 266,47 |
| I.2.1.2.4.1 | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N2.1.2.4.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 758,23 |
| | $C_{\text{тород, 1 - 20 кВ}}^{\text{пmax.N2.3.1.4.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 791,63 |
| I.2.3.1.4.2 | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N2.3.1.4.2}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 750,38 |
| | $C_{\text{тород, 1 - 20 кВ}}^{\text{пmax.N2.3.1.4.2}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 196,31 |
| I.2.3.1.4.3 | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N2.3.1.4.3}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 219,42 |
| | $C_{\text{тород, 1 - 20 кВ}}^{\text{пmax.N2.3.2.3.1}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 606,81 |
| I.2.3.2.3.2 | $C_{\text{тород, 1 - 20 кВ}}^{\text{пmax.N2.3.2.3.2}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 449,84 |
| | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N3.1.1.1.2}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 775,36 |
| I.3.1.2.1.1 | $C_{\text{тород, 1 - 20 кВ}}^{\text{пmax.N3.1.1.1.2}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 962,06 |
| | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N3.1.2.1.1}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 115,08 |
| I.3.1.2.1.2 | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N3.1.2.1.2}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 028,11 |
| | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N3.1.2.1.3}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 6 823,81 |
| I.3.1.2.2.1 | $C_{\text{тород, 1 - 20 кВ}}^{\text{пmax.N3.1.2.2.1}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 695,57 |
| | $C_{\text{тород, 1 - 20 кВ}}^{\text{пmax.N3.1.2.2.2}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 1 984,91 |

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|--|--|---|-------------------|-------------------------------|
| 1 | $C_{\text{пmax.N1}}$ | ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | 515,33 |
| 1.1 | $C_{\text{пmax.N1.1}}$ | ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 289,49 |
| 1.2 | $C_{\text{пmax.N1.2}}$ | ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | 225,84 |
| 1. Для территорий городских населенных пунктов | | | | |
| I.2.1.1.4.1 | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N2.1.1.4.1}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 066,74 |
| I.2.1.1.4.2 | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N2.1.1.4.2}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 548,92 |
| I.2.1.1.4.3 | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N2.1.1.4.3}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 353,35 |
| I.2.1.2.3.1 | $C_{\text{тород, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{пmax.N2.1.2.3.1}}$ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 1 400,71 |
| | $C_{\text{тород, 1 - 20 кВ}}^{\text{пmax.N2.1.2.3.1}}$ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 514,89 |

| | | | | |
|-------------|--|--|------------|-----------|
| I.3.1.2.2.3 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 1 792,62 |
| | | | | 1 118,57 |
| I.3.1.2.2.4 | С _{город} , 1 - 20 кВ п _{мах} N.3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 661,40 |
| | | | | 6 469,52 |
| I.4.2.2 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.4.2.2 | распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/кВт | 2 297,21 |
| I.4.3.4 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.4.3.4 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/кВт | 900,09 |
| I.4.3.5 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.4.3.5 | переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А | рублей/кВт | 664,40 |
| I.5.1.1 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | 13 160,30 |
| I.5.1.2 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 7 252,93 |
| I.5.1.3 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 2 998,33 |
| I.5.1.4 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 1 982,41 |
| I.5.1.5 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 164,59 |
| I.5.1.6 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.1.6 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 358,12 |
| I.5.2.3 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 14 424,45 |
| I.5.2.4 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.2.4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 3 861,15 |
| I.5.2.5 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.2.5 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 893,90 |
| I.5.2.6 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.5.2.6 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 731,56 |
| I.6.2.5 | С _{город} , 6(10)/0,4 кВ п _{мах} N.6.2.5 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 2 701,72 |

| | | | | |
|---|---|--|------------|-----------|
| I.8.1.1 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ п _{мах} N.8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 1 739,94 |
| I.8.2.1 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ п _{мах} N.8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 720,60 |
| | | | | 983,42 |
| I.8.2.2 | С _{город} , 1 - 20 кВ п _{мах} N.8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 400,97 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | |
| II.2.1.4.1 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.2.1.1.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 8 921,16 |
| II.2.1.4.2 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.2.1.1.4.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 11 548,85 |
| II.2.1.4.3 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.2.1.1.4.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 9 476,20 |
| II.2.1.2.3.1 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.2.1.2.3.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталсалооминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 8 248,70 |
| II.2.1.2.3.2 | С _{не город} , 1 - 20 кВ п _{мах} N.2.1.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталсалооминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 658,76 |
| II.2.3.1.4.1 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 220,68 |
| | | | | 4 489,78 |
| II.2.3.1.4.2 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 8 244,84 |
| | | | | 1 376,61 |
| II.2.3.1.4.3 | С _{не город} , 0,4 кВ и ниже п _{мах} N.2.3.1.4.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 10 390,04 |
| | | | | 29 041,75 |
| II.2.3.2.3.1 | С _{не город} , 1 - 20 кВ п _{мах} N.2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталсалооминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 422,84 |
| | | | | 15 276,59 |

| | | | | |
|--------------|---|---|------------|-----------|
| II.3.1.1.1.3 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} п _{пак N3.1.1.1.3} | кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 1 995,26 |
| II.3.1.2.1.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} п _{пак N3.1.2.1.2} | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 707,86 |
| II.3.1.2.1.3 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} п _{пак N3.1.2.1.3} | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 10 401,07 |
| II.3.1.2.2.4 | С _{не город, 1 - 20 кВ} п _{пак N3.1.2.2.4} | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 200,55 |
| II.4.3.4 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} п _{пак N4.3.4} | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/кВт | 441,51 |
| II.5.1.1 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.1.1} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | 20 858,38 |
| II.5.1.2 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.1.2} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 7 767,09 |
| II.5.1.3 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.1.3} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 3 282,89 |
| II.5.1.4 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.1.4} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 1 595,82 |
| II.5.1.5 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.1.5} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 392,25 |
| II.5.1.6 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.1.6} | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 780,19 |
| II.5.2.3 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.2.3} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 5 317,63 |
| II.5.2.4 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.2.4} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 2 738,58 |
| II.5.2.5 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.2.5} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 624,55 |
| II.5.2.6 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N5.2.6} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 2 155,93 |
| II.6.1.2 | С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} п _{пак N6.1.2} | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА | рублей/кВт | 4 843,07 |

| | | | | |
|----------|--|---|------------|----------|
| II.7.2 | С _{не город, 35/6(10) кВ} 7,2 | двухтрансформаторные подстанции | рублей/кВт | 8 755,37 |
| II.8.1.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} п _{пак N8.1.1} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 1 739,94 |
| II.8.2.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} п _{пак N8.2.1} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 720,60 |
| | С _{не город, 1 - 20 кВ} п _{пак N8.2.1} | | | 983,42 |
| II.8.2.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} п _{пак N8.2.2} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 400,97 |

Примечание 1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» С_{пакN2}, С_{пакN3}, С_{пакN4}, С_{пакN5}, С_{пакN6} равны 0 (нулю).

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области И.Ф. Кузихина

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

Плата за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), по следующим формулам:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), С₁, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (N), С₂:

$$Птп = C_1 + C_2 \times N, (\text{руб.});$$

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С₃) и (или) кабельных (С₄) линий электропередачи на и-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$Птп = C_1 + C_3 \times L_3 + C_4 \times L_4 + C_5 \times N, (\text{руб.});$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки С₆ и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (R), и произведения ставок С₇, С₈, С₉ и объема максимальной мощности (N), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$Птп = C_1 + C_2 \times L_2 + C_3 \times L_3 + C_4 \times R + C_6 \times N + C_7 \times N + C_8 \times N + C_9 \times N, (\text{руб.});$$

4) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Примечание 1. Для расчета платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяется формула пункта 1.

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области И.Ф. Кузихина

Приложение 3
к приказу службы по тарифам Иркутской области
от 25 декабря 2020 года № 486-спр

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 456-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания») с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания»), устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 3.
4. Тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
5. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 192-спр «Об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 456-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ШЕЛЕХОВА
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 942,34 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 977,19 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 977,19 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 015,97 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 015,97 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 056,66 |
| | Население | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 130,81 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 172,63 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 172,63 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 219,16 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 219,16 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 267,99 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Шелеховского городского поселения от 7 сентября 2020 года № 543па, единой теплоснабжающей организацией на территории Шелеховского городского поселения определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения
службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 456-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ШЕЛЕХОВА (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМ, ТЕПЛОСЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ, ПРИОБРЕТАЮЩИМ ТЕПЛОВУЮ
ЭНЕРГИЮ С ЦЕЛЬЮ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 942,34 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 977,19 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 977,19 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 015,97 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 015,97 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 056,66 |
| | Население | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 130,81 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 172,63 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 172,63 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 219,16 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 219,16 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 267,99 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Шелеховского городского поселения от 7 сентября 2020 года № 543па, единой теплоснабжающей организацией на территории Шелеховского городского поселения определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения
службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 3
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 456-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ШЕЛЕХОВА (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»),
УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021-2023 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ**

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | тыс. руб. | % | | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | - | - | - |
| | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Шелеховского городского поселения от 7 сентября 2020 года № 543па, единой теплоснабжающей организацией на территории Шелеховского городского поселения определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения
службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 459-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания») с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания»), устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, с календарной разбивкой согласно приложению 3.
4. Тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
5. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 195-спр «Об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 459-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО ГОРОДСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 942,34 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 977,19 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 977,19 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 015,97 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 015,97 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 056,66 |
| | Население | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 130,81 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 172,63 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 172,63 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 219,16 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 219,16 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 267,99 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского поселения Белореченского муниципального образования от 25 августа 2020 года № 430, единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения
службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 459-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО ГОРОДСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМ, ТЕПЛОСЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ, ПРИОБРЕТАЮЩИМ ТЕПЛОВУЮ
ЭНЕРГИЮ С ЦЕЛЬЮ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 942,34 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 977,19 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 977,19 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 015,97 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 015,97 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 056,66 |
| | Население | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 130,81 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 172,63 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 172,63 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 219,16 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 219,16 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 267,99 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского поселения Белореченского муниципального образования от 25 августа 2020 года № 430, единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения
службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 3
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 459-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ
БЕЛОРЕЧЕНСКОГО ГОРОДСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»), УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021-2023 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ
УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ**

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | тыс. руб. | % | | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | - | - | - |
| | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского поселения Белореченского муниципального образования от 25 августа 2020 года № 430, единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения
службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 460-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания»), с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания») по производству теплоносителя, устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 196-спр «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 460-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОСИТЕЛЬ, ПОСТАВЛЯЕМЫЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ
НА ТЕРРИТОРИИ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО ГОРОДСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа (без учета НДС) | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|-------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 16,21 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 16,82 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 16,82 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 17,46 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 17,46 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 18,12 |
| | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 16,21 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 16,82 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 16,82 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 17,46 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 17,46 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 18,12 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского поселения Белореченского муниципального образования от 25 августа 2020 года № 430, единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 460-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО ГОРОДСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ») ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ,
УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021-2023 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | тыс. руб. | % | | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | - | - | - |
| | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского поселения Белореченского муниципального образования от 25 августа 2020 года № 430, единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 458-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания»), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 194-спр «Об установлении тарифов на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)».
4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 457-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания»), с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания») по производству теплоносителя, устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 193-спр «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Шелехова (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 457-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОСИТЕЛЬ, ПОСТАВЛЯЕМЫЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ШЕЛЕХОВА (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа (без учета НДС) | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|-------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 12,27 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 12,73 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 12,73 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 13,24 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 13,24 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 13,77 |
| | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 12,27 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 12,73 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 12,73 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 13,24 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 13,24 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 13,77 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Шелеховского городского поселения от 7 сентября 2020 года № 543па, единой теплоснабжающей организацией на территории Шелеховского городского поселения определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 457-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ШЕЛЕХОВА (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ») ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ,
УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021 - 2023 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | тыс. руб. | % | | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | - | - | - |
| | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Шелеховского городского поселения от 7 сентября 2020 года № 543па, единой теплоснабжающей организацией на территории Шелеховского городского поселения определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 1 к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 458-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ШЕЛЕХОВА (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»),
ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЙ ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ
С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Период действия | Компонент на теплоноситель (руб./куб.м) | Компонент на тепловую энергию (руб./Гкал) | |
|---|----------------------------|---|---|--|
| | | Прочие потребители (без учета НДС) | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 12,27 | 942,34 | |
| | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 12,73 | 977,19 | |
| | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 12,73 | 977,19 | |
| | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 13,24 | 1 015,97 | |
| | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 13,24 | 1 015,97 | |
| | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 13,77 | 1 056,66 | |
| | Население (с учетом НДС) | | | |
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 14,72 | 1 130,81 | |
| | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 15,28 | 1 172,63 | |
| | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 15,28 | 1 172,63 | |
| | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 15,89 | 1 219,16 | |
| | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 15,89 | 1 219,16 | |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 16,52 | 1 267,99 | | |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Шелеховского городского поселения от 7 сентября 2020 года № 543па, единой теплоснабжающей организацией на территории Шелеховского городского поселения определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 461-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пл, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания»), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
3. Компенсацию выпадающих доходов единой теплоснабжающей организации на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания») от реализации населению горячей воды по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 197-спр «Об установлении тарифов на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Белореченского городского муниципального образования (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)».
5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 461-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ

НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ БЕЛОРЕЧЕНСКОГО ГОРОДСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»), ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЙ ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Период действия | Компонент на теплоноситель (руб./куб.м) | Компонент на тепловую энергию (одноставочный), (руб./Гкал) |
|---|------------------------------------|---|--|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Прочие потребители (без учета НДС) | | |
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 16,21 | 942,34 |
| | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 16,82 | 977,19 |
| | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 16,82 | 977,19 |
| | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 17,46 | 1 015,97 |
| | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 17,46 | 1 015,97 |
| | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 18,12 | 1 056,66 |
| | Население (с учетом НДС) | | |
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 17,95 | 1 130,81 |
| | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 18,69 | 1 172,63 |
| | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 18,69 | 1 172,63 |
| | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 19,45 | 1 219,16 |
| | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 19,45 | 1 219,16 |
| | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 20,22 | 1 267,99 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского поселения Белореченского муниципального образования от 25 августа 2020 года № 430, единой теплоснабжающей организацией на территории Белореченского городского муниципального образования определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЕ СОБРАНИЕ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.12.2020

№ 38/27-3С

Об утверждении списка победителей областного конкурса на лучшее мероприятие по патриотическому воспитанию обучающихся общеобразовательных организаций, посвященного памяти дважды Героя Советского Союза Белобородова А.П., в 2020 году

Рассмотрев предложения конкурсной комиссии по организации и проведению областного конкурса на лучшее мероприятие по патриотическому воспитанию обучающихся общеобразовательных организаций, посвященного памяти дважды Героя Советского Союза Белобородова А.П., в 2020 году, руководствуясь Положением о проведении областного конкурса на лучшее мероприятие по патриотическому воспитанию обучающихся общеобразовательных организаций, посвященного памяти дважды Героя Советского Союза Белобородова А.П., утвержденным постановлением Законодательного Собрания Иркутской области от 18.03.2015 № 22/26-3С, статьей 86 Регламента Законодательного Собрания Иркутской области, Законодательное Собрание Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить следующий список победителей областного конкурса на лучшее мероприятие по патриотическому воспитанию обучающихся общеобразовательных организаций, посвященного памяти дважды Героя Советского Союза Белобородова А.П., в 2020 году:
 - 1) в номинации «Лучшая общеобразовательная организация, расположенная на территории городского поселения» признать победителем муниципальное казенное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 10 г. Нижнеудинск»;
 - 2) в номинации «Лучшая общеобразовательная организация, расположенная на территории сельского поселения» признать победителем муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Мольтинская основная общеобразовательная школа имени Богданова Г.Н.»;
 - 3) в номинации «Лучшая общеобразовательная организация, расположенная на территории городского округа» признать победителем муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение города Тулуна «Средняя общеобразовательная школа с углубленным изучением отдельных предметов № 20 «Новая Эра».
2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru), а также размещению на официальном сайте Законодательного Собрания Иркутской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Председатель Законодательного Собрания
Иркутской области А.В. Ведерников

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 462-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пл, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания») с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания»), устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 3.
4. Тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
5. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 180-спр «Об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 462-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА УСОЛЬЕ-СИБИРСКОЕ
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода | |
|---|---|---|----------------------------|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 942,34 | |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 977,19 | |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 977,19 | |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 015,97 | |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 015,97 | |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 056,66 | |
| | Население | одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС) | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 130,81 |
| | | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 172,63 |
| | | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 172,63 |
| | | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 219,16 |
| | | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 219,16 |
| | | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 267,99 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации города Усолье-Сибирское от 28 августа 2020 года № 1495, единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 462-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА УСОЛЬЕ-СИБИРСКОЕ
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ») ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМ, ТЕПЛОСЕТЕВЫМ
ОРГАНИЗАЦИЯМ, ПРИОБРЕТАЮЩИМ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ
С ЦЕЛЬЮ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 942,34 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 977,19 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 977,19 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 015,97 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 015,97 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 056,66 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации города Усолье-Сибирское от 28 августа 2020 года № 1495, единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 3
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 462-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА УСОЛЬЕ-СИБИРСКОЕ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ»), УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021-2023 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ**

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | тыс. руб. | % | % | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | - | - | - |
| | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации города Усолье-Сибирское от 28 августа 2020 года № 1495, единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 463-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания»), с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания») по производству теплоносителя, устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 181-спр «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 463-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОСИТЕЛЬ, ПОСТАВЛЯЕМЫЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ
НА ТЕРРИТОРИИ
ГОРОДА УСОЛЬЕ-СИБИРСКОЕ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа (без учета НДС) | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|-------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 16,21 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 16,82 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 16,82 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 16,82 |

| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | |
|---|----------------------------|-------|
| | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 17,46 |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | |
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 16,21 |
| одноставочный тариф, руб./куб.м | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | |
| | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | |
| | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | |
| | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | |
| | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | |
| | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации города Усолье-Сибирское от 28 августа 2020 года № 1495, единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 463-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА УСОЛЬЕ-СИБИРСКОЕ
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)
ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОСИТЕЛЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ
НА 2021 - 2023 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА
ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ**

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | тыс. руб. | % | % | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | - | - | - |
| | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации города Усолье-Сибирское от 28 августа 2020 года № 1495, единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 464-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания»), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
3. Компенсацию выпадающих доходов единой теплоснабжающей организации на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания») от реализации населению горячей воды по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 182-спр «Об установлении тарифов на горячую воду в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Усолье-Сибирское (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774), обеспечивающей горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)».
5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 464-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА УСОЛЬЕ-СИБИРСКОЕ
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»),
ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЙ ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ
С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Период действия | Компонент на теплоноситель (руб./куб.м) | Компонент на тепловую энергию (одноставочный), (руб./Гкал) |
|---|------------------------------------|---|--|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Прочие потребители (без учета НДС) | | |
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 16,21 | 942,34 |
| | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 16,82 | 977,19 |
| | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 16,82 | 977,19 |
| | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 17,46 | 1 015,97 |
| | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 17,46 | 1 015,97 |
| | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 18,12 | 1 056,66 |
| | Население (с учетом НДС) | | |
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 17,95 | 1 130,81 |
| | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 18,69 | 1 172,63 |
| | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 18,69 | 1 172,63 |
| | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 19,45 | 1 219,16 |
| | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 19,45 | 1 219,16 |
| | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 20,22 | 1 267,99 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации города Усолье-Сибирское от 28 августа 2020 года № 1495, единой теплоснабжающей организацией на территории города Усолье-Сибирское определено ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774).

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 465-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания») с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания»), устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, с календарной разбивкой согласно приложению 3.
4. Тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
5. Компенсацию выпадающих доходов единой теплоснабжающей организации на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания») от реализации населению тепловой энергии для целей отопления по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.
6. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 26 ноября 2020 года № 323-спр «Об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
7. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 465-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ИРКУТСКА
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода | |
|---|---|----------------------------|------|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| | одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС) | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 1 278,12 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 1 326,47 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 1 326,47 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 1 367,58 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 1 367,58 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 1 421,03 |
| | Население | | | |
| | одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС) | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 1 466,72 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 1 522,45 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 1 522,45 | | |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 1 583,34 | | |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 1 583,34 | | |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 1 646,67 | | |

Примечание: в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2020 года № 997 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) надлено статусом единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности 1-13, указанных в схеме теплоснабжения города Иркутска до 2033 года (актуализация на 2020 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20 сентября 2019 года № 1008.

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 465-спр

Приложение 3
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 465-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ИРКУТСКА (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМ, ТЕПЛОСЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ, ПРИОБРЕТАЮЩИМ ТЕПЛОВУЮ
ЭНЕРГИЮ С ЦЕЛЬЮ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|--|---|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 159,47 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 260,54 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 260,54 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 297,38 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 297,38 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 348,18 |

Примечание: в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2020 года № 997 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) надделено статусом единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности 1-13, указанных в схеме теплоснабжения города Иркутска до 2033 года (актуализация на 2020 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20 сентября 2019 года № 1008.

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА
ИРКУТСКА (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»), УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021 - 2023 ГОДЫ
ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Год | Базовый уровень операционных расходов тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов % | Нормативный уровень прибыли % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---|--|-------------------------------|--|--|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | - | - | - |
| | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |

Примечание: в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2020 года № 997 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) надделено статусом единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности 1-13, указанных в схеме теплоснабжения города Иркутска до 2033 года (актуализация на 2020 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20 сентября 2019 года № 1008.

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 466-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания»), с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания») по производству теплоносителя, устанавливаемые на 2021-2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 26 ноября 2020 года № 324-спр «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Иркутска (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 466-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ПОСТАВЛЯЕМЫЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ИРКУТСКА (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа (без учета НДС) | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|-------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 19,51 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 19,79 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 19,79 |
| | | с 01.07.2022 по 30.06.2022 | 19,79 |

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 468-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Саянска в соответствующей зоне деятельности (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Саянска в соответствующей зоне деятельности (ООО «Байкальская энергетическая компания») с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией на территории города Саянска в соответствующей зоне деятельности (ООО «Байкальская энергетическая компания») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой согласно приложению 2.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории города Саянска в соответствующей зоне деятельности (ООО «Байкальская энергетическая компания»), устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 3.
4. Тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
5. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 189-спр «Об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории города Саянска в соответствующей зоне деятельности (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 468-спр

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Год | Базовый уровень операционных расходов тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов % | Нормативный уровень прибыли % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|-----|---|--|-------------------------------|--|--|
| | | | | | | |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 20,55 | | | |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 21,32 | | | |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | | |
| одноставочный тариф, руб./куб.м | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 19,51 | | | |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 19,79 | | | |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 19,79 | | | |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 20,55 | | | |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 20,55 | | | |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 21,32 | | | |

Примечание: в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2020 года № 997 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) надделено статусом единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности 1-13, указанных в схеме теплоснабжения города Иркутска до 2033 года (актуализация на 2020 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20 сентября 2019 года № 1008.

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 466-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ИРКУТСКА
(ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)
ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ
НА 2021-2023 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Год | Базовый уровень операционных расходов тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов % | Нормативный уровень прибыли % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---|--|-------------------------------|--|--|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | | | |
| | 2022 | | 1,0 | | | |
| | 2023 | | 1,0 | | | |

Примечание: в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2020 года № 997 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) надделено статусом единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности 1-13, указанных в схеме теплоснабжения города Иркутска до 2033 года (актуализация на 2020 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20 сентября 2019 года № 1008.

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА САЯНСКА В СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ
ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|---|--|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС) | |
| | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 942,70 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 978,51 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 978,51 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 018,34 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 018,34 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 059,11 |
| | | Население | |
| | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 131,24 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 174,21 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 174,21 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 222,01 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 222,01 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 270,93 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского округа муниципального образования «город Саянск» от 31 августа 2020 года № 110-37-818-20 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) надделено статусом единой теплоснабжающей организации в пределах системы теплоснабжения в границах муниципального образования «город Саянск».

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 468-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА САЯНСКА
В СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ») ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМ, ТЕПЛОСЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ, ПРИОБРЕТАЮЩИМ
ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ С ЦЕЛЬЮ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|--|---|----------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 942,34 |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 977,19 |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 977,19 |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 015,97 |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 015,97 |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 056,66 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского округа муниципального образования «город Саянск» от 31 августа 2020 года № 110-37-818-20 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) наделено статусом единой теплоснабжающей организации в пределах системы теплоснабжения в границах муниципального образования «город Саянск».

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 3
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 468-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА САЯНСКА В СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»), УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021-2023 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | тыс. руб. | % | % | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | - | - | - |
| | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского округа муниципального образования «город Саянск» от 31 августа 2020 года № 110-37-818-20 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) наделено статусом единой теплоснабжающей организации в пределах системы теплоснабжения в границах муниципального образования «город Саянск».

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2020 года

Иркутск

№ 469-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Саянска в соответствующей зоне деятельности (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Саянска в соответствующей зоне деятельности (ООО «Байкальская энергетическая компания»), с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории города Саянска в соответствующей зоне деятельности (ООО «Байкальская энергетическая компания») по производству теплоносителя, устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 сентября 2020 года № 190-спр «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый единой теплоснабжающей организацией на территории города Саянска в соответствующей зоне деятельности (ООО «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774)».
5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 469-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ПОСТАВЛЯЕМЫЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА САЯНСКА В СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»)

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа (без учета НДС) | Период действия | Вода |
|---|---|----------------------------|-------|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 27,77 |
| | одноставочный тариф, руб./куб.м | | |

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 декабря 2020 года

Иркутск

№ 104-мпр

О внесении изменений в Порядок составления и утверждения планов финансово-хозяйственной деятельности государственных бюджетных и автономных учреждений Иркутской области, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет министерство образования Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 декабря 2019 года № 479-ФЗ «О внесении изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации в части казначейского обслуживания и системы казначейских платежей», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, частью 6 статьи 13 Закона Иркутской области от 12 января 2010 года № 1-оз «О правовых актах Иркутской области и правотворческой деятельности в Иркутской области», Положением о министерстве образования Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29 декабря 2009 года № 391/170-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Порядок составления и утверждения планов финансово-хозяйственной деятельности государственных бюджетных и автономных учреждений Иркутской области, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет министерство образования Иркутской области, утвержденный приказом министерства образования Иркутской области от 25 ноября 2019 года № 83-мпр (далее – Порядок), следующие изменения:
 - 1) в пункте 4 слово «приложению» заменить словами «приложению 1»;
 - 2) дополнить пунктом 5' следующего содержания: «5'. План составляется на основании обоснований (расчетов) плановых показателей поступлений и выплат, оформленных по форме согласно приложению 2 к настоящему Порядку.»;
 - 3) в абзаце четвертом подпункта 2 пункта 8 слова «безвозмездных поступлений» заменить словами «имеющих целевое назначение безвозмездных поступлений»;
 - 4) в пункте 9 слова «кассовых выплат» заменить словом «перечислений»;
 - 5) пункт 13 дополнить абзацем следующего содержания: «Внесение изменений в План осуществляется на основании заявки на внесение изменений в план финансово-хозяйственной деятельности учреждения составленной по форме согласно приложению 3 к настоящему Порядку.»;
 - 6) индивидуализированный заголовок главы 3 изложить в следующей редакции: «Глава 3. ФОРМИРОВАНИЕ ОБОСНОВАНИЙ (РАСЧЕТОВ) ПЛАНОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО ПОСТУПЛЕНИЯМ И ВЫПЛАТАМ»;
 - 7) пункты 17 – 24 изложить в следующей редакции:
 - «17. Обоснования (расчеты) плановых показателей поступлений формируются на основании расчетов соответствующих доходов с учетом возникшей на начало финансового года задолженности перед учреждением по доходам и полученным на начало текущего финансового года предварительных платежей (авансов) по договорам (контрактам, соглашениям). Обоснования (расчеты) плановых показателей выплат формируются на основании расчетов соответствующих расходов с учетом произведенных на начало финансового года предварительных платежей (авансов) по договорам (контрактам, соглашениям), сумм излишне уплаченных или излишне взысканных налогов, пени, штрафов, а также принятых и неисполненных на начало финансового года обязательств.
 18. Расчеты доходов формируются:
 - 1) по доходам от использования собственности, в том числе доходы в виде арендной платы;
 - 2) по доходам от оказания услуг (выполнения работ), в том числе в виде субсидии на финансовое обеспечение выполнения государственного задания;

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|---------------------------------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | тыс. руб. | % | % | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | одноставочный тариф, руб./куб.м | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 28,82 | | | |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 28,82 | | | |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 29,87 | | | |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 29,87 | | | |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 30,95 | | | |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | | |
| | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 27,77 | | | |
| | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 28,82 | | | |
| | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 28,82 | | | |
| | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 29,87 | | | |
| | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 29,87 | | | |
| | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 30,95 | | | |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского округа муниципального образования «город Саянск» от 31 августа 2020 года № 110-37-818-20 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) наделено статусом единой теплоснабжающей организации в пределах системы теплоснабжения в границах муниципального образования «город Саянск».

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 469-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА САЯНСКА В СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ») ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021 - 2023 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | тыс. руб. | % | % | | |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 2021 | 0,0 | 1,0 | - | - | - |
| | 2022 | - | 1,0 | - | - | - |
| | 2023 | - | 1,0 | - | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации городского округа муниципального образования «город Саянск» от 31 августа 2020 года № 110-37-818-20 ООО «Байкальская энергетическая компания» (ИНН 3808229774) наделено статусом единой теплоснабжающей организации в пределах системы теплоснабжения в границах муниципального образования «город Саянск».

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области З.С. Крынина

- 3) по доходам в виде штрафов, возмещения ущерба (в том числе включая штрафы, пени и неустойки за нарушение условий контрактов (договоров);
- 4) по доходам в виде безвозмездных денежных поступлений (в том числе грантов, пожертвований);
- 5) по доходам в виде целевых субсидий, а также субсидий на осуществление капитальных вложений;
- 6) по доходам от операций с активами (в том числе доходы от реализации неиспользуемого имущества, утиля, невзвратной тары, лома черных и цветных металлов).
19. Расчет расходов осуществляется по видам расходов с учетом норм трудовых, материальных, технических ресурсов, используемых для оказания учреждением услуг (выполнения работ), а также требований, установленных нормативными правовыми (правовыми) актами, в том числе ГОСТами, СНиПами, СанПиНами, стандартами, порядками и регламентами (паспортами) оказания государственных услуг (выполнения работ).
20. В расчет расходов на оплату труда и страховых взносов на обязательное социальное страхование в части работников учреждения включаются расходы на оплату труда, компенсационные выплаты, включая пособия, выплачиваемые из фонда оплаты труда, а также страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, на обязательное медицинское страхование.
- При расчете плановых показателей расходов на оплату труда учитывается расчетная численность работников, включая основной персонал, вспомогательный персонал, административно-управленческий персонал, обслуживающий персонал, расчетные должностные оклады, ежемесячные надбавки к должностному окладу, стимулирующие выплаты, компенсационные выплаты, в том числе за работу с вредными и (или) опасными условиями труда, при выполнении работ в других условиях, отклоняющихся от нормальных, а также иные выплаты, предусмотренные законодательством Российской Федерации, локальными нормативными актами учреждения в соответствии с утвержденным штатным расписанием.
21. Расчет расходов на выплаты компенсационного характера персоналу, за исключением фонда оплаты труда, включает выплаты по возмещению работникам (сотрудникам) расходов, связанных со служебными командировками, расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно для лиц, работающих в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, и членов их семей, иные компенсационные выплаты работникам, предусмотренные законодательством Российской Федерации, коллективным трудовым договором, локальными актами учреждения.
22. Расчет расходов на выплаты по социальному обеспечению и иным выплатам населению, не связанным с выплатами работникам, возникающими в рамках трудовых отношений, в том числе на оплату путевок на санаторно-курортное лечение, а также выплат бывшим работникам учреждений, в том числе к памятным датам, профессиональным праздникам, осуществляется с учетом количества планируемых выплат в год и их размера.
23. Расчет расходов на уплату налога на имущество организации, земельного налога, транспортного налога формируются с учетом объекта налогообложения, особенностей определения налоговой базы, налоговой ставки, а также налоговых льгот, оснований и порядка их применения, порядка и сроков уплаты по каждому налогу в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.
24. Расчет расходов на уплату прочих налогов и сборов, других платежей, являющихся в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации доходами соответствующего бюджета, осуществляется с учетом вида платежа, порядка их расчета, порядка и сроков уплаты по каждому виду платежа.»;
- 8) дополнить пунктами 25 – 38 следующего содержания:
 - «25. Расчет прочих расходов (кроме расходов на закупку товаров, работ, услуг) осуществляется по видам выплат с учетом количества планируемых выплат в год и их размера.
 26. Расчет расходов на услуги связи должен учитывать количество абонентских номеров, подключенных к сети связи, цены услуг связи, ежемесячную абонентскую плату в расчете на один абонентский номер, количество месяцев предоставления услуги; размер повременной оплаты междугородних, международных и местных телефонных соединений, а также стоимость услуг при повременной оплате услуг телефонной связи; количество пересылаемой корреспонденции, в том числе с использованием фельдшерской и специальной связи, стоимость пересылки почтовой корреспонденции за единицу услуги, стоимость аренды интернет-канала, повременной оплаты за интернет-услуги или оплата интернет-трафика.
 27. Расчет расходов на транспортные услуги осуществляется с учетом видов услуг по перевозке (транспортирровке) грузов, пассажирских перевозок и стоимости указанных услуг.
 28. Расчет расходов на коммунальные услуги осуществляется исходя из расходов на газоснабжение (иные виды топли-

ва), электроснабжение, теплоснабжение, горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и водоотведение с учетом количества объектов, тарифов на оказание коммунальных услуг, расчетной потребности планового потребления услуг и затраты на транспортировку топлива (при наличии).

29. Расчет расходов на аренду имущества, в том числе объектов недвижимого имущества, осуществляется с учетом арендуемой площади (количества арендуемого оборудования, иного имущества), количества месяцев (суток, часов) аренды, цены аренды в месяц (сутки, час), а также стоимости возмещаемых услуг (по содержанию имущества, его охране, потребляемых коммунальных услуг).

30. Расчет расходов на содержание имущества осуществляется с учетом планов ремонтных работ и их сметной стоимости, определенной с учетом необходимого объема ремонтных работ, графика регламентно-профилактических работ по ремонту оборудования, требований к санитарно-гигиеническому обслуживанию, охране труда (включая уборку помещений и территории, вывоз твердых бытовых отходов, мойку, химическую чистку, дезинфекцию, дезинсекцию), а также правил его эксплуатации.

31. Расчет расходов на обязательное страхование, в том числе на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств, страховой премии (страховых взносов) осуществляется с учетом количества застрахованных лиц, застрахованного имущества, базовых ставок страховых тарифов и поправочных коэффициентов к ним, определяемых с учетом характера страхового риска и условий договора страхования, в том числе наличия франшизы и ее размера.

32. Расчет расходов на повышение квалификации (профессиональную переподготовку) осуществляется с учетом количества работников, направляемых на повышение квалификации, и цены обучения одного работника по каждому виду дополнительного профессионального образования.

33. Расчет расходов на оплату услуг и работ (медицинских осмотров, информационных услуг, консультационных услуг, экспертных услуг, научно-исследовательских работ, типографских работ), не указанных в пунктах 26 – 33 Порядка, осуществляется на основании расчетов необходимых выплат с учетом численности работников, потребности в информационных системах, количества проводимых экспертиз, количества приобретаемых печатных и иных периодических изданий, определяемых с учетом специфики деятельности учреждения, предусмотренной уставом учреждения.

34. Расчет расходов на приобретение объектов движимого имущества (в том числе оборудования, транспортных средств, мебели, инвентаря, бытовых приборов) осуществляется с учетом среднего срока эксплуатации указанного имущества, норм обеспеченности (при их наличии), потребности учреждения в таком имуществе, информации о стоимости приобретения необходимого имущества, определенной методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка), заключающемся в анализе информации о рыночных ценах идентичных (однородных) товаров, работ, услуг, в том числе о ценах производителей (изготовителей) указанных товаров, работ, услуг.

35. Расчет расходов на приобретение материальных запасов осуществляется с учетом потребности в продуктах питания, лекарственных средствах, горюче-смазочных и строительных материалах, мягком инвентаре и специальной одежде, обуви, запасных частях к оборудованию и транспортным средствам, хозяйственных средствах и канцелярских принадлежностях, а также наличия указанного имущества в запасе и (или) необходимости формирования экстренного (аварийного) запаса.

36. Расчеты расходов на закупку товаров, работ, услуг должны соответствовать в части планируемых к заключению контрактов (договоров):

1) показателям плана-графика закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, формируемого в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, для обеспечения государственных и муниципальных нужд, в случае осуществления закупок в соответствии с Федеральным законом от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;

2) показателям плана закупок товаров, работ, услуг, формируемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, в отношении закупок, подлежащих включению в указанный план закупок в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

37. Расчет расходов на осуществление капитальных вложений: в целях капитального строительства объектов недвижимого имущества (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, технического перевооружения) осуществляется с учетом сметной стоимости объектов капитального строительства, рассчитываемой в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности Российской Федерации;

в целях приобретения объектов недвижимого имущества осуществляется с учетом стоимости приобретения объектов недвижимого имущества, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим оценочную деятельность в Российской Федерации.

38. Замечания министерства к плану учреждения направляются по электронной почте на адрес ответственного исполнителя для доработки.;

9) дополнить Главой 4 следующего содержания:

«Глава 4. ТРЕБОВАНИЯ К УТВЕРЖДЕНИЮ ПЛАНА

39. План в АЦК-Планировании создается учреждением по форме согласно Приложению 2 к настоящему Порядку и доводится до статуса «Согласование руководителем учреждения».

40. Учреждение на статусе «Согласование руководителем учреждения» на План накладывает электронную подпись руководителя учреждения.

41. Министерство доводит План в АЦК-Планировании до статуса «Согласование учредителем» и «Утвержден»: 1) бюджетного учреждения на основании письменного обращения учреждения по форме, согласно Приложению 3 к настоящему Порядку, с указанием финансово-экономического обоснования в течение 10 рабочих дней со дня получения обращения;

2) автономного учреждения на основании письменного обращения учреждения по форме, согласно Приложению 3 к настоящему Порядку, с указанием финансово-экономического обоснования и заключения наблюдательного совета учреждения в течение 10 рабочих дней.

42. Учреждение не позднее 5 рабочих дней со дня утверждения Плана размещает его в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на официальном сайте для размещения информации о государственных учреждениях (www.bus.gov.ru).;

10) приложение 1 к Порядку изложить в новой редакции (прилагается);

11) дополнить приложением 2 (прилагается);

12) дополнить приложением 3 (прилагается).

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Министр образования Иркутской области Е.В. Апанович

Приложение
к приказу министерства образования
Иркутской области
от 21 декабря 2020 года № 104-мпр

«Приложение 1
к Порядку составления и утверждения планов финансово-хозяйственной деятельности государственных бюджетных и автономных учреждений Иркутской области, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет министерство образования Иркутской области

Утверждаю

(наименование должности уполномоченного лица)

(наименование учредителя (учреждения))

(подпись) (расшифровка подписи)
«___» _____ 20__ г.

План финансово-хозяйственной деятельности на 20__ г. (на 20__ г. и плановый период 20__ и 20__ годов)

| от «___» _____ 20__ г. | Дата по Сводному реестру глава по БК по Сводному реестру ИНН | Коды |
|-------------------------|--|------|
| Учреждение | КПП | |
| Единица измерения: руб. | по ОКЕИ | 383 |

Раздел 1. Поступления и выплаты

| Наименование показателя | Код строки | Код по бюджетной классификации Российской Федерации | Аналитический код | Сумма | | | |
|--|------------|---|-------------------|-----------------------------------|---|---|--------------------------------|
| | | | | на 20__ г. текущий финансовый год | на 20__ г. первый год планового периода | на 20__ г. второй год планового периода | за пределами планового периода |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Остаток средств на начало текущего финансового года | 0001 | x | x | | | | |
| Остаток средств на конец текущего финансового года | 0002 | x | x | | | | |
| Доходы, всего: | 1000 | | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | |
| доходы от собственности, всего | 1100 | 120 | | | | | |
| в том числе: | 1110 | | | | | | |
| доходы от оказания услуг, работ, компенсации затрат учреждений, всего | 1200 | 130 | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | |
| субсидии на финансовое обеспечение выполнения государственного (муниципального) задания за счет средств бюджета публично-правового образования, создавшего учреждение | 1210 | 130 | | | | | |
| субсидии на финансовое обеспечение выполнения государственного задания за счет средств бюджета Федерального фонда обязательного медицинского страхования | 1220 | 130 | | | | | |
| | | | | | | | |
| доходы от штрафов, пеней, иных сумм принудительного изъятия, всего | 1300 | 140 | | | | | |
| в том числе: | 1310 | 140 | | | | | |
| безвозмездные денежные поступления, всего | 1400 | 150 | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | |
| целевые субсидии | 1410 | 150 | | | | | |
| субсидии на осуществление капитальных вложений | 1420 | 150 | | | | | |
| прочие доходы, всего | 1500 | 180 | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| доходы от операций с активами, всего | 1900 | | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| прочие поступления, всего | 1980 | x | | | | | |
| из них: | | | | | | | |
| увеличение остатков денежных средств за счет возврата дебиторской задолженности прошлых лет | 1981 | 510 | | | | | x |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Расходы, всего | 2000 | x | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | |
| на выплаты персоналу, всего | 2100 | x | | | | | x |
| в том числе: | | | | | | | |
| оплата труда | 2110 | 111 | | | | | x |
| преподаватели и мастера производственного обучения СПО и НПО | | 111 | | | | | x |
| педагогические работники образовательных учреждений общего образования | | 111 | | | | | x |
| педагогические работники учреждений дополнительного образования детей | | 111 | | | | | x |
| прочие педагогические работники | | 111 | | | | | x |
| прочий персонал | | 111 | | | | | x |
| прочие выплаты персоналу, в том числе компенсационного характера | 2120 | 112 | | | | | x |
| иные выплаты, за исключением фонда оплаты труда учреждения, для выполнения отдельных полномочий | 2130 | 113 | | | | | x |
| взносы по обязательному социальному страхованию на выплаты по оплате труда работников и иные выплаты работникам учреждений, всего | 2140 | 119 | | | | | x |
| в том числе: | | | | | | | |
| на выплаты по оплате труда | 2141 | 119 | | | | | x |
| на выплаты по оплате труда | | 119 | | | | | x |
| на выплаты по оплате труда | | 119 | | | | | x |
| на выплаты по оплате труда | | 119 | | | | | x |
| на выплаты по оплате труда | | 119 | | | | | x |
| на выплаты по оплате труда | | 119 | | | | | x |
| на иные выплаты работникам | 2142 | 119 | | | | | x |
| денежное довольствие военнослужащих и сотрудников, имеющих специальные звания | 2150 | 131 | | | | | x |
| иные выплаты военнослужащим и сотрудникам, имеющим специальные звания | 2160 | 133 | | | | | x |
| страховые взносы на обязательное социальное страхование в части выплат персоналу, подлежащих обложению страховыми взносами | 2180 | 139 | | | | | x |
| в том числе: | | | | | | | |
| на оплату труда стажеров | 2181 | 139 | | | | | x |
| социальные и иные выплаты населению, всего | 2200 | 300 | | | | | x |
| в том числе: | | | | | | | |
| социальные выплаты гражданам, кроме публичных нормативных социальных выплат | 2210 | 320 | | | | | x |
| из них: | | | | | | | |
| пособия, компенсации и иные социальные выплаты гражданам, кроме публичных нормативных обязательств | 2211 | 321 | | | | | x |
| выплата стипендий, осуществление иных расходов на социальную поддержку обучающихся за счет средств стипендиального фонда | 2220 | 340 | | | | | x |
| на премирование физических лиц за достижения в области культуры, искусства, образования, науки и техники, а также на предоставление грантов с целью поддержки проектов в области науки, культуры и искусства | 2230 | 350 | | | | | x |
| Иные выплаты населению | 2240 | 360 | | | | | x |
| уплата налогов, сборов и иных платежей, всего | 2300 | 850 | | | | | x |
| из них: | | | | | | | |
| налог на имущество организаций и земельный налог | 2310 | 851 | | | | | x |
| иные налоги (включаемые в состав расходов) в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации, а также государственная пошлина | 2320 | 852 | | | | | x |
| уплата штрафов (в том числе административных), пеней, иных платежей | 2330 | 853 | | | | | x |
| безвозмездные перечисления организациям и физическим лицам, всего | 2400 | x | | | | | x |
| из них: | | | | | | | |
| гранты, предоставляемые бюджетным учреждениям | 2410 | 613 | | | | | x |
| гранты, предоставляемые автономным учреждениям | 2420 | 623 | | | | | x |
| гранты, предоставляемые иным некоммерческим организациям (за исключением бюджетных и автономных учреждений) | 2430 | 634 | | | | | x |
| гранты, предоставляемые другим организациями и физическими лицами | 2440 | 810 | | | | | x |
| взносы в международные организации | 2450 | 862 | | | | | x |
| платежи в целях обеспечения реализации соглашений с правительствами иностранных государств и международными организациями | 2460 | 863 | | | | | x |
| прочие выплаты (кроме выплат на закупку товаров, работ, услуг) | 2500 | x | | | | | x |
| исполнение судебных актов Российской Федерации и мировых соглашений по возмещению вреда, причиненного в результате деятельности учреждения | 2520 | 831 | | | | | x |
| расходы на закупку товаров, работ, услуг, всего | 2600 | x | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | |
| закупку научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ | 2610 | 241 | | | | | |
| закупку товаров, работ, услуг в целях капитального ремонта государственного имущества | 2630 | 243 | | | | | |
| из них: | | | | | | | |
| работы, услуги по содержанию имущества | | 243 | | | | | |
| прочие работы, услуги | | 243 | | | | | |
| услуги, работы для целей капитальных вложений | | 243 | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| прочую закупку товаров, работ и услуг, всего | 2640 | 244 | | | | | |
| из них: | | | | | | | |
| услуги связи | | 244 | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|---|------|-----|--|--|--|--|--|--|---|
| в том числе: | | 244 | | | | | | | |
| коммунальные услуги | | 244 | | | | | | | |
| в том числе: | | 244 | | | | | | | |
| арендная плата за пользование имуществом | | 244 | | | | | | | |
| в том числе: | | 244 | | | | | | | |
| работы, услуги по содержанию имущества | | 244 | | | | | | | |
| в том числе: | | 244 | | | | | | | |
| прочие работы, услуги | | 244 | | | | | | | |
| в том числе: | | 244 | | | | | | | |
| вознаграждение по договорам гражданско-правового характера | | 244 | | | | | | | |
| медосмотры | | 244 | | | | | | | |
| услуги, работы для целей капитальных вложений | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости основных средств | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости материальных запасов, в том числе | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости лекарственных препаратов | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости продуктов питания | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости горюче-смазочных материалов | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости строительных материалов | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости мягкого инвентаря | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости прочих материальных запасов | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости материальных запасов для целей капитальных вложений | | 244 | | | | | | | |
| увеличение стоимости прочих материальных запасов однократного применения | | 244 | | | | | | | |
| иные выплаты | | 244 | | | | | | | |
| закупка энергетических ресурсов | | 247 | | | | | | | |
| из них | | 247 | | | | | | | |
| капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности, всего | 2650 | 400 | | | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| приобретение объектов недвижимого имущества государственными (муниципальными) учреждениями | 2651 | 406 | | | | | | | |
| строительство (реконструкция) объектов недвижимого имущества государственными (муниципальными) учреждениями | 2652 | 407 | | | | | | | |
| Выплаты, уменьшающие доход | 3000 | 100 | | | | | | | x |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| налог на прибыль | 3010 | | | | | | | | x |
| налог на добавленную стоимость | 3020 | | | | | | | | x |
| прочие налоги, уменьшающие доход | 3030 | | | | | | | | x |
| Прочие выплаты, всего | 4000 | x | | | | | | | x |
| из них: | | | | | | | | | |
| возврат в бюджет средств субсидии | 4010 | 610 | | | | | | | x |

Раздел 2. Сведения по выплатам на закупки товаров, работ, услуг

| № п/п | Наименование показателя | Коды строк | Год начала закупки | Сумма | | | | |
|-------|--|------------|--------------------|-------------------------------------|---|---|--------------------------------|--|
| | | | | на 20__ г. (текущий финансовый год) | на 20__ г. (первый год планового периода) | на 20__ г. (второй год планового периода) | за пределами планового периода | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| 1 | Выплаты на закупку товаров, работ, услуг, всего | 26000 | x | | | | | |
| 1.1. | в том числе: по контрактам (договорам), заключенным до начала текущего финансового года без применения норм Федерального закона от 5 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Федеральный закон № 44-ФЗ) и Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Федеральный закон №223-ФЗ) | 26100 | x | | | | | |

| | | | | | | | | |
|----------|---|-------|---|--|--|--|--|--|
| 1.2. | по контрактам (договорам), планируемыми к заключению в соответствующем финансовом году без применения норм Федерального закона № 44-ФЗ и Федерального закона № 223-ФЗ | 26200 | x | | | | | |
| 1.3. | по контрактам (договорам), заключенным до начала текущего финансового года с учетом требований Федерального закона № 44-ФЗ и Федерального закона № 223-ФЗ | 26300 | x | | | | | |
| 1.4. | по контрактам (договорам), планируемыми к заключению в соответствующем финансовом году с учетом требований Федерального закона № 44-ФЗ и Федерального закона № 223-ФЗ | 26400 | x | | | | | |
| 1.4.1 | в том числе: за счет субсидий, предоставляемых на финансовое обеспечение выполнения государственного (муниципального) задания | 26410 | x | | | | | |
| 1.4.1.1. | в том числе: в соответствии с Федеральным законом № 44-ФЗ | 26411 | x | | | | | |
| 1.4.1.2. | в соответствии с Федеральным законом № 223-ФЗ | 26412 | x | | | | | |
| 1.4.2. | за счет субсидий, предоставляемых в соответствии с абзацем вторым пункта 1 статьи 78.1 Бюджетного кодекса Российской Федерации | 26420 | x | | | | | |
| 1.4.2.1 | в том числе: в соответствии с Федеральным законом №44-ФЗ | 26421 | x | | | | | |
| 1.4.2.2. | в соответствии с Федеральным законом №223-ФЗ | 26422 | x | | | | | |
| 1.4.3. | за счет субсидий, предоставляемых на осуществление капитальных вложений | 26430 | x | | | | | |
| 1.4.4. | за счет средств обязательного медицинского страхования | 26440 | x | | | | | |
| 1.4.4.1. | в том числе: в соответствии с Федеральным законом № 44-ФЗ | 26441 | x | | | | | |
| 1.4.4.2. | в соответствии с Федеральным законом №223-ФЗ | 26442 | x | | | | | |
| 1.4.5. | за счет прочих источников финансового обеспечения | 26450 | x | | | | | |
| 1.4.5.1. | в том числе: в соответствии с Федеральным законом № 44-ФЗ | 26451 | x | | | | | |
| 1.4.5.2. | в соответствии с Федеральным законом № 223-ФЗ | 26452 | x | | | | | |
| 2. | Итого по контрактам, планиваемым к заключению в соответствующем финансовом году в соответствии с Федеральным законом №44-ФЗ, по соответствующему году закупки | 26500 | x | | | | | |
| | в том числе по году начала закупки: | 26510 | | | | | | |
| 3. | Итого по договорам, планиваемым к заключению в соответствующем финансовом году в соответствии с Федеральным законом № 223-ФЗ, по соответствующему году закупки | 26600 | x | | | | | |
| | в том числе по году начала закупки: | 26610 | | | | | | |

Руководитель учреждения
(уполномоченное лицо учреждения) _____
(должность) (подпись) (расшифровка)

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Исполнитель _____
(должность) (подпись) (расшифровка) (телефон)

«__» _____ 20__ г.

СОГЛАСОВАНО

(наименование должности уполномоченного лица министерства)

(подпись) (расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ г.

Приложение 2
к Порядку составления и утверждения планов финансово-хозяйственной деятельности государственных бюджетных и автономных учреждений Иркутской области, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет министерство образования Иркутской области

ОБОСНОВАНИЯ (РАСЧЕТЫ) ПЛАНОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПОСТУПЛЕНИЙ И ВЫПЛАТ

| Наименование показателя | КОСГУ | Утверждено на _____ год | | | | | | Исчислено на _____ год | | | Изменение (+, -), тыс. рублей | | | Утверждено на _____ год | | | | | | | | |
|--|-------|-----------------------------------|---------|--------|---------------------------|-------------------------------------|-------|------------------------|--------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------|-------------------------------------|-------------------------|---------------------------|---------|--------|---------------------------|-------------------------------------|-------|----|--|
| | | Утверждено на _____ год | | Бюджет | | Средства от приносящей деятельности | | Исчислено на _____ год | | Бюджет | Средства от приносящей деятельности | | Всего | | Утверждено на _____ год | | Бюджет | | Средства от приносящей деятельности | | | |
| | | Утверждено (без остатков) | Остатки | Всего | Утверждено (без остатков) | Остатки | Всего | Исчислено на _____ год | Бюджет | Средства от приносящей деятельности | Всего | Бюджет | Средства от приносящей деятельности | Утверждено на _____ год | Утверждено (без остатков) | Остатки | Всего | Утверждено (без остатков) | Остатки | Всего | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | |
| Заработная плата | | 211,321 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие выплаты | | 212,214 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Начисления на выплаты по оплате труда | | 213 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Услуги связи | | 221 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортные услуги | | 222 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коммунальные услуги | | 223 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Арендная плата за пользование имуществом | | 224 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Работы, услуги по содержанию имущества | | 225 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие работы, услуги | | 226 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Страхование | | 227 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Услуги, работы для целей капитальных вложений | | 228 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Социальное обеспечение | | 264, 266, 267 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Налоги, пошлины и сборы | | 291 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Штрафы за нарушение законодательства | | 292, 293, 295, 296 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Увеличение стоимости основных средств | | 310 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Увеличение стоимости материальных запасов | | 341, 342, 343, 344, 345, 346, 349 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Увеличение стоимости материальных запасов для целей капитальных вложений | | 347 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Увеличение стоимости права пользования | | 351, 352, 352 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

ФИО исполнителя

Должность

Подпись, телефон

ФИО руководителя

Подпись

ОБОСНОВАНИЕ (РАСЧЕТ) РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ УСЛУГ СТРАХОВАНИЯ

| Наименование услуги | Единицы измерения | Объем в год | Стоимость услуг, в тыс. рублей | Утверждено на год, тыс. рублей | | | Потребность на год, тыс. рублей | | | Изменение (+,-), тыс. рублей | | |
|---------------------|-------------------|-------------|--------------------------------|--------------------------------|--------|---|---------------------------------|--------|---|------------------------------|--------|---|
| | | | | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Итого | x | | | | | | | | | | | |

ОБОСНОВАНИЕ (РАСЧЕТ) РАСХОДОВ НА СОЦИАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

| Наименование расходов | Утверждено на год, тыс. рублей | | | Потребность на год, тыс. рублей | | | Изменение (+,-), тыс. рублей | | |
|-----------------------|--------------------------------|--------|---|---------------------------------|--------|---|------------------------------|--------|---|
| | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Итого | | | | | | | | | |

ОБОСНОВАНИЕ (РАСЧЕТ) РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ НАЛОГОВ, СБОРОВ И ИНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ

| Наименование расходов | Налогооблагаемая база | Ставка налога, % | Утверждено на год, тыс. рублей | | | Потребность на год, тыс. рублей | | | Изменение (+,-), тыс. рублей | | |
|---------------------------------------|-----------------------|------------------|--------------------------------|--------|---|---------------------------------|--------|---|------------------------------|--------|---|
| | | | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Земельный налог | | | | | | | | | | | |
| Налог на имущество | | | | | | | | | | | |
| Транспортный налог | | | | | | | | | | | |
| Государственные пошлины и сборы | | | | | | | | | | | |
| Пени, штрафы по обязательным платежам | | | | | | | | | | | |
| Итого | x | | | | | | | | | | |

ОБОСНОВАНИЕ (РАСЧЕТ) РАСХОДОВ НА УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

| Наименование | Единицы измерения | Утверждено на _____ год, тыс. рублей | | | | | Потребность на _____ год, тыс. рублей | | | | | Изменение (+,-), тыс. рублей | | | | |
|--------------|-------------------|--------------------------------------|-------------------|-------|--------|---|---------------------------------------|-------------------|-------|--------|---|------------------------------|-------------------|-------|--------|---|
| | | Количество | Цена, тыс. рублей | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Количество | Цена, тыс. рублей | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Количество | Цена, тыс. рублей | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| Итого | | | | | | | | | | | | | | | | |

ОБОСНОВАНИЕ (РАСЧЕТ) РАСХОДОВ НА УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ МАТЕРИАЛЬНЫХ ЗАПАСОВ

| Наименование | Единицы измерения | Утверждено на год, тыс. рублей | | | | | Потребность на год, тыс. рублей | | | | | Изменение (+,-), тыс. рублей | | | | |
|--------------|-------------------|--------------------------------|-------------------|-------|--------|---|---------------------------------|-------------------|-------|--------|---|------------------------------|-------------------|-------|--------|---|
| | | Количество | Цена, тыс. рублей | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Количество | Цена, тыс. рублей | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности | Количество | Цена, тыс. рублей | Всего | Бюджет | Средства от приносящей доход деятельности |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| Итого | x | | | | | | | | | | | | | | | |

Приложение 3
к Порядку составления и утверждения планов финансово-хозяйственной деятельности государственных бюджетных и автономных учреждений Иркутской области, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет министерство образования Иркутской области

ЗАЯВКА НА ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЛАН ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ УЧРЕЖДЕНИЯ

| Наименование учреждения | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--------------|----------------|-------------------------------|------|-----|---|--------------------------|--------------------------------|-------------------|
| Наименование показателя | Классификация операций сектора государственного управления (КОСГУ) | Код субсидии | Отраслевой код | Наименование отраслевого кода | КВФО | КВР | Утверждено в плане финансово-хозяйственной деятельности | Вносимые изменения (+,-) | Сумма после внесения изменения | Причины изменений |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Итого | | | | | | | | | | |

ФИО исполнителя

должность

подпись, телефон

ФИО руководителя

подпись

МИНИСТЕРСТВО СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ, ОПЕКИ И ПОПЕЧИТЕЛЬСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 декабря 2020 года

№ 53-196/20-мпр

Иркутск

О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области

В соответствии Федеральным законом от 1 марта 2020 года № 35-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам, связанным с распоряжением средствами материнского (семейного) капитала», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Положением о министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 18 сентября 2009 года № 261/40-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги «Организация работы по бесплатному обеспечению лекарственными препаратами для медицинского применения, отпускаемыми по рецептам на лекарственные препараты, при амбулаторном лечении для детей первых трех лет жизни из малоимущих семей и семей одиноких родителей и для детей в возрасте до шести лет из многодетных семей», утвержденный приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 28 мая 2012 года № 136-мпр, следующие изменения:

1) дополнить пунктом 26(1) следующего содержания:

«26(1). При предоставлении государственной услуги осуществляется межведомственное информационное взаимодействие с Министерством внутренних дел Российской Федерации, Министерством обороны Российской Федерации, Федеральной службой безопасности Российской Федерации, Федеральной службой исполнения наказаний, Федеральной налоговой службой, Пенсионным фондом Российской Федерации, министерством труда и занятости Иркутской области, органами опеки и попечительства.»;

2) в абзаце втором подпункта «к» пункта 34(1) слова «справка о заработной плате с места работы (основной и по совместительству), а также» исключить;

3) подпункт «д» пункта 39 дополнить новым абзацем вторым следующего содержания:

«справка о заработной плате с места работы (основной и по совместительству).»;

2. Внести в абзац первый пункта 4 Порядка организации работы по выдаче решений обучающимся по очной форме обучения в профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования о праве на льготу по тарифам на проезд железнодорожным транспортом общего пользования в поездах пригородного сообщения в виде 50-процентной скидки от действующего тарифа при оплате проезда на территории Иркутской области, утвержденного приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 22 августа 2016 года № 129-мпр, изменение, исключив слова «справки о заработной плате с места работы (основной и по совместительству).».

3. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги «Выдача решений обучающимся по очной форме обучения в профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования, среднедушевой доход семьи которых ниже величины прожиточного минимума, установленной в целом по Иркутской области в расчете на душу населения, о праве на льготу по тарифам на проезд железнодорожным транспортом общего пользования в поездах пригородного сообщения в виде 50-процентной скидки от действующего тарифа при оплате проезда на территории Иркутской области», утвержденный приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 15 февраля 2017 года № 27-мпр, следующие изменения:

1) пункт 29 дополнить словами «, Федеральной налоговой службой.»;

2) в абзаце втором подпункта 36.5 пункта 36 слова «справка о заработной плате с места работы (основной, по совместительству), а также» исключить;

3) подпункт 40.2 пункта 40 дополнить абзацем вторым следующего содержания:

«справка о заработной плате с места работы (основной, по совместительству).»;

4) пункт 93 дополнить словами «, Федеральной налоговой службой.».

4. Внести в пункт 10 Порядка о бесплатном обеспечении лекарственными препаратами для медицинского применения, отпускаемыми по рецептам на лекарственные препараты, при амбулаторном лечении для детей в возрасте до четырех лет из малоимущих семей, проживающих на территории Иркутской области, утвержденного приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 30 ноября 2018 года № 53-419/18-мпр, следующие изменения:

абзацы четырнадцатый, пятнадцатый изложить в следующей редакции:

«Законный представитель обязан представить документы, указанные в подпунктах 1, 3 (в части решения суда об усыновлении (удочерении)), 4, 7 (за исключением справки о заработной плате с места работы (основной и по совместительству)) настоящего пункта.

Законный представитель вправе представить документы, указанные в подпунктах 2, 3 (за исключением решения суда об усыновлении (удочерении)), 5, 6, 7 (в части справки о заработной плате с места работы (основной и по совместительству)) настоящего пункта. Если такие документы не были представлены законным представителем, учреждение запрашивает указанные документы в порядке межведомственного информационного взаимодействия в соответствии с законодательством.».

5. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги «Организация работы по бесплатному обеспечению лекарственными препаратами для медицинского применения, отпускаемыми по рецептам на лекарственные препараты, при амбулаторном лечении для детей в возрасте до четырех лет из малоимущих семей, проживающих на территории Иркутской области» от 19 апреля 2019 года № 53-111/19-мпр, следующие изменения:

1) пункт 26 дополнить словами «, органами опеки и попечительства, Федеральной налоговой службой, органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области.»;

2) в пункте 33:

в абзаце шестом слова «справка о заработной плате с места работы (основной и по совместительству), а также» исключить;

дополнить новым абзацем десятым следующего содержания:

«33.4) решение суда об усыновлении (удочерении) - для усыновителей (удочерителей).»;

в абзаце одиннадцатом цифры «33.3» заменить цифрами «33.4.»;

3) в пункте 37:

в подпункте 37.2 слова «решение суда об усыновлении (удочерении) либо» исключить;

дополнить подпунктом 37.5 следующего содержания:

«37.5) справка о заработной плате с места работы (основной и по совместительству).»;

4) в пункте 87 цифры «38» заменить цифрами «37.»;

5) пункт 88 изложить в следующей редакции:

«88. В случае непредставления заявителем документов и информации, указанных в пункте 37 настоящего административного регламента, они должны быть получены учреждением в рамках межведомственного информационного взаимодействия с Пенсионным фондом Российской Федерации, Министерством внутренних дел Российской Федерации, министерством труда и занятости Иркутской области, органами опеки и попечительства, Федеральной налоговой службой, органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области.»;

6) в пункте 89 цифры «38» заменить цифрами «37.»;

7) в пункте 91 цифры «38» заменить цифрами «37.».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Министр социального развития, опеки и попечительства
Иркутской области В.А. Родионов

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 декабря 2020 года

Иркутск

№ 101-мпр

О внесении изменения в приложение 1 к Порядку осуществления и наделения министерства образования Иркутской области бюджетными полномочиями администратора доходов бюджета

В соответствии с постановлением Правительства Иркутской области от 12 июля 2010 года № 167-пп «О Порядке осуществления органами государственной власти (государственными органами) Иркутской области, органами управления территориальными государственными внебюджетными фондами и (или) находящимися в их ведении казенными учреждениями бюджетных полномочий главных администраторов доходов бюджетов бюджетной системы Российской Федерации», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, частью 6 статьи 13 Закона Иркутской области от 12 января 2010 года № 1-оз «О правовых актах Иркутской области и правотворческой деятельности в Иркутской области», Положением о министерстве образования Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29 декабря 2009 года № 391/170-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в приложение 1 к Порядку осуществления и наделения министерства образования Иркутской области бюджетными полномочиями администратора доходов бюджета, утвержденному приказом министерства образования Иркутской области от 11 августа 2017 года № 62-мпр, изменение, дополнив его строкой семидесятой следующего содержания:

| | | |
|----------------------------|---|--|
| 807 2 19 45685 02 0000 150 | Возврат остатков иного межбюджетного трансферта бюджету Иркутской области на оказание разовой финансовой помощи в целях компенсации гражданам, пострадавшим от наводнения, расходов на оплату обучения в 2019/20 учебном году по договорам об оказании платных образовательных услуг за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации из бюджетов субъектов Российской Федерации | Статья 242 Бюджетного кодекса Российской Федерации от 31 июля 1998 года № 145-ФЗ; приказ Минфина России от 11 июня 2009 года № 51н «Об Общих требованиях к порядку взыскания в доход бюджетов неиспользованных остатков межбюджетных трансфертов, полученных в форме субсидий, субвенций и иных межбюджетных трансфертов, имеющих целевое назначение, и Порядке взыскания неиспользованных остатков межбюджетных трансфертов, предоставленных из федерального бюджета» |
|----------------------------|---|--|

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

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

Министр образования Иркутской области Е.В. Апанович

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

22 декабря 2020 года

Иркутск

№ 73-мпр

О внесении изменения в Служебный распорядок министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области

В соответствии с указом Губернатора Иркутской области от 21 декабря 2020 года № 359-уг «О выходном дне», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Служебный распорядок министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области, утвержденный приказом министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области от 17 апреля 2017 года № 11-мпр (далее – служебный распорядок), изменение, дополнив пункт 27 служебного распорядка абзацем третьим следующего содержания:

«Установить для министерства 26 декабря 2020 года рабочим днем, 31 декабря 2020 года выходным днем.».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Министр С.М. Трофимова

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

22 декабря 2020 г.

г. Иркутск

№ 431-спр

О признании утратившим силу приказа службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 19 ноября 2020 года № 346-спр

В соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2014 года № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации», и порядком формирования общественных советов при исполнительных органах государственной власти Иркутской области, определенным постановлением Правительства Иркутской области от 15 октября 2015 года № 515-пп, руководствуясь Положением о службе по охране объектов культурного наследия Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 9 марта 2010 года № 31-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Признать утратившим силу приказ службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 19 ноября 2020 года № 346-спр «О внесении изменений в пункт 10 Положения об общественном совете при службе по охране объектов культурного наследия Иркутской области».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования.

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области В.В. Соколов

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 декабря 2020 г.

Иркутск

№ 428-спр

Об утверждении границ территории, предмета охраны, режима использования территории объекта археологического наследия федерального значения

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 декабря 2020 года

Иркутск

№ 103-мпр

О признании утратившими силу отдельных приказов министерства образования Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 декабря 2019 года № 479-ФЗ «О внесении изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации в части казначейского обслуживания и системы казначейских платежей», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2020 года № 203 «Об общих требованиях к нормативным правовым актам и муниципальным правовым актам, устанавливающим порядок определения объема и условия предоставления бюджетным и автономным учреждениям субсидий на иные цели», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, статьей 13 Закона Иркутской области от 12 января 2010 года № 1-оз «О правовых актах Иркутской области и правотворческой деятельности в Иркутской области», Положением о министерстве образования Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29 декабря 2009 года № 391/170-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Признать утратившими силу:

1) приказ министерства образования Иркутской области от 13 августа 2018 года № 84-мпр «Об установлении Порядка рассмотрения заявок бюджетных и автономных учреждений, в отношении которых министерство образования Иркутской области осуществляет функции и полномочия учредителя, на предоставление субсидий на иные цели, связанные с проведением капитального ремонта зданий и сооружений, а также разработкой и экспертизой проектной документации на проведение капитального ремонта зданий и сооружений»;

2) приказ министерства образования Иркутской области от 21 апреля 2020 года № 26-мпр «О внесении изменений в Порядок рассмотрения заявок бюджетных и автономных учреждений, в отношении которых министерство образования Иркутской области осуществляет функции и полномочия учредителя, на предоставление субсидии на иные цели, связанные с проведением капитального ремонта зданий и сооружений, а также разработкой и экспертизой проектной документации на проведение капитального ремонта зданий и сооружений»;

3) пункт 3 приказа министерства образования Иркутской области от 9 ноября 2020 года № 82-мпр «О внесении изменений в отдельные приказы министерства образования Иркутской области»;

4) приказ министерства образования Иркутской области от 10 сентября 2018 года № 99-мпр «Об установлении Порядка рассмотрения заявок бюджетных и автономных учреждений, в отношении которых министерство образования Иркутской области осуществляет функции и полномочия учредителя, на предоставление субсидий на иные цели»;

5) приказ министерства образования Иркутской области от 28 сентября 2018 года № 104-мпр «О внесении изменений в Порядок рассмотрения заявок бюджетных и автономных учреждений, в отношении которых министерство образования Иркутской области осуществляет функции и полномочия учредителя, на предоставление субсидий на иные цели».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Министр образования Иркутской области Е.В. Апанович

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 декабря 2020 года

Иркутск

№ 102-мпр

О внесении изменений в отдельные приказы министерства образования Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 16 декабря 2019 года № 439-ФЗ «О внесении изменений в Трудовой кодекс Российской Федерации в части формирования сведений о трудовой деятельности в электронном виде», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, статьей 13 Закона Иркутской области от 12 января 2010 года № 1-оз «О правовых актах Иркутской области и правотворческой деятельности в Иркутской области», Положением о министерстве образования Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29 декабря 2009 года № 391/170-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в подпункт 4 пункта 12 Положения о проведении конкурса «Мастер педагогических технологий в сфере дошкольного образования», утвержденного приказом министерства образования Иркутской области от 16 июля 2019 года № 49-мпр, изменение, дополнив его словами «, и (или) сведений о трудовой деятельности, оформленных в установленном законодательством порядке».

2. Внести в подпункт 4 пункта 10 Положения о проведении регионального этапа Всероссийского конкурса «Воспитатели России», утвержденного приказом министерства образования Иркутской области от 16 июля 2019 года № 50-мпр, изменение, дополнив его словами «, и (или) сведения о трудовой деятельности, оформленные в установленном законодательством порядке».

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года, но не ранее дня его официального опубликования.

Министр образования Иркутской области Е.В. Апанович

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 декабря 2020 г.

Иркутск

№ 429-спр

Об утверждении границ территории, предмета охраны, режима использования территории объекта археологического наследия федерального значения

В соответствии с Федеральным законом от 25 июня 2002 года №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», пунктом 4 статьи 17 Федерального закона от 22 октября 2014 года №315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», на основании археологических работ, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по охране объектов культурного наследия Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 9 марта 2010 года № 31-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить границы территории объекта археологического наследия федерального значения стоянка «Ерши», расположенного в г. Иркутск Иркутской области, согласно Приложению 1.

2. Утвердить предмет охраны объекта археологического наследия федерального значения стоянка «Ерши» согласно Приложению 2.

3. Режим использования территории объекта археологического наследия федерального значения – стоянка «Ерши» установлен статьей 5.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», на «Официальном интернет-портале правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), за исключением приложений 1, 2 в соответствии с приказом Министерства культуры Российской Федерации от 01 сентября 2015 года № 2328 «Об утверждении перечня отдельных сведений об объектах археологического наследия, которые не подлежат опубликованию».

5. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области В.В. Соколов

В соответствии с Федеральным законом от 25 июня 2002 года №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», пунктом 4 статьи 17 Федерального закона от 22 октября 2014 года №315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», на основании археологических работ, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по охране объектов культурного наследия Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 9 марта 2010 года № 31-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить границы территории объекта археологического наследия федерального значения стоянка «Большая Межовка», расположенного в г. Иркутск Иркутской области, согласно Приложению 1.

2. Утвердить предмет охраны объекта археологического наследия федерального значения стоянка «Большая Межовка» согласно Приложению 2.
3. Режим использования территории объекта археологического наследия федерального значения – стоянка «Большая Межовка» установлен статьей 5.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», на «Официальном интернет-портале правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru), а также на «Официаль-

ном интернет - портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), за исключением приложений 1, 2 в соответствии с приказом Министерства культуры Российской Федерации от 01 сентября 2015 года № 2328 «Об утверждении перечня отдельных сведений об объектах археологического наследия, которые не подлежат опубликованию».
5. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия
Иркутской области В.В. Соколов

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск») в соответствии с требованиями Федерального закона №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» и Постановления Правительства РФ от 11.06.2020 №440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 году» уведомляет о начале общественных обсуждений объекта государственной экологической экспертизы - проектной документации, включая предварительный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности с утвержденным на этапе предварительной оценки и составления технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду техническим заданием на проведение оценки воздействия на окружающую среду (далее – ТЗ на проведение ОВОС).

Название намечаемой деятельности: «Строительство СГОУ №21, №22 серии электролиза №2 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск».

Цель намечаемой деятельности: реализация проекта направлена на снижение количества вредных выбросов, выбрасываемых в атмосферу корпусами электролиза №3 и №4 ПАО «РУСАЛ Братск», путем применения более эффективной технологии очистки газов.

Месторасположение намечаемой деятельности: РФ, Иркутская область, г. Братск, промплощадка ПАО «РУСАЛ Братск».

Наименование и адрес заказчика или его представителя: ПАО «РУСАЛ Братск», 665716, РФ, Иркутская область, г. Братск.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: октябрь 2020 г. - апрель 2021 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: комитет промышленности и транспорта администрации города Братска при участии заказчика.

Предполагаемая форма общественных обсуждений: в форме слушаний.

Форма представлений замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности проектной документации, включая предварительный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности с утвержденным ТЗ на проведение ОВОС: в течение 30 дней со дня опубликования настоящей информации и далее до момента проведения общественных обсуждений:

- в электронном виде на официальном сайте администрации города Братска: <https://www.bratsk-city.ru> в разделе «Братск сегодня /Экология/ Общественные обсуждения».

Сроки представления замечаний и предложений, место подачи: в течение 30 дней со дня опубликования настоящей информации и далее до момента проведения общественных обсуждений посредством:

- почтовой связи по адресу: 665708, Российская Федерация, Иркутская область, город Братск, жилой район Центральный, проспект Ленина, 37, кабинет 510;

- электронной почты: nikolskaya.na@bratsk-city.ru.

Сроки представления замечаний и предложений, место подачи: в течение 30 дней после окончания общественных обсуждений посредством:

- направления их посредством почтовой связи по адресу: 665708, Российская Федерация, Иркутская область, город Братск, жилой район Центральный, проспект Ленина, 37, кабинет 510 или посредством электронной почты: nikolskaya.na@bratsk-city.ru.

Замечания и предложения могут быть представлены в письменной форме с предоставлением информации о себе (фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), номер телефона – для физических лиц, наименование, основной государственный регистрационный номер, место нахождения и адрес, номер телефона – для юридических лиц, с приложением копий документов, подтверждающих такие сведения.

Общественные обсуждения в форме слушаний проектной документации, включая предварительный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности с утвержденным на этапе предварительной оценки и составления технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду ТЗ на проведение ОВОС, объекта государственной экологической экспертизы – проектной документации «Строительство СГОУ №21, №22 серии электролиза №2 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск» назначены на 25 февраля 2021 г., в 17.00 в здании ГАПОУ БриМТ по адресу: 665726, Иркутская область, г. Братск, Центральный жилой район, ул. Курчатова, 72, актовый зал.

Сроки и место доступности общественности к окончательному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду с утвержденным ТЗ на проведение ОВОС: в течение всего срока с момента утверждения и до принятия решения о реализации намечаемой деятельности в электронном виде на официальном сайте администрации города Братска: <https://www.bratsk-city.ru> в разделе «Братск сегодня /Экология/ Общественные обсуждения».

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ СОБРАНИЯ О СОГЛАСОВАНИИ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровым инженером Сергеевой Светланой Игнатьевной, почтовый адрес: 664047, г. Иркутск, ул. Трилиссера, 87, офис 103; адрес электронной почты: fp138@mail.ru; контактный телефон 8 (3952) 56-24-29, номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность, – 33109, выполняются кадастровые работы в отношении земельного участка с кадастровым номером 38:36:000001:5928, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, общество садоводов «Иргорпромторг».

Заказчиком кадастровых работ является: Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации г. Иркутска, почтовый адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Поленова, 1, контактный телефон 8 (3952) 52-00-79.

Собрание по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: 664047, г. Иркутск, ул. Трилиссера, 87, офис 103, 22.02.2021 г. в 11.00.

С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Трилиссера, 87, офис 103; ежедневно, с 9.00 до 18.00, кроме субботы и воскресенья.

Требования о проведении согласования местоположения границ земельного участка на местности принимаются с 20.01.2021 г. по 22.02.2021 г., обоснованные возражения о местоположении границ земельного участка после ознакомления с проектом межевого плана принимаются с 20.01.2021 г. по 22.02.2021 г. по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Трилиссера, 87, офис 103; телефон 8 (3952) 56-24-29, e-mail: dp138@mail.ru.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок (часть 12 статьи 39, часть 2 статьи 40 Федерального закона от 24 июля 2007 г. № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

ОБЪЯВЛЕНИЯ ОБ УТЕРЕ ДОКУМЕНТОВ

■ Утерянный диплом (№ 1617 серия 0011723), выданный 26.06.2008 г. ОГОУ НПО ПУ-49 п. Кутулик на имя Брагина Семена Владимировича, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат (серия 90 АБ № 0003511) о полном общем образовании (11 классов), выданный 30 июня 2010 года ФГОУ СОШ № 178 г. Иркутска на имя Серебрянской Анастасии Александровны, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат (серия ББ, № 0079194) об основном общем образовании (9 классов), выданный в 2009 г. МОУ «Осинская средняя общеобразовательная школа № 1» на имя Шакирова Рашида Романовича, считать недействительным.

СООБЩЕНИЕ О ТОРГАХ

Организатор торгов Фонд поддержки и развития предпринимательства Иркутской области Центр «Мой бизнес» (далее – Фонд) (ИНН: 3808187490, ОГРН: 093800002724, факт.адрес: 664011, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Рабочая 2А/4, оф. 501), сообщает о проведении на электронной площадке «РТС-тендер» (www.rts-tender.ru) повторных торгов в форме аукциона по продаже имущества Фонда, открытого по составу участников и с открытой формой подачи предложений о цене. Продаваемое имущество (далее – Имущество):

Земельный участок общей площадью 78 000 кв.м, кадастровый номер: 38:27:020007:57, категория земель: земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование: для дачного строительства, местонахождение: Иркутская обл., Шелеховский р-н, падь Ключевая напортов дивизии, уч. 284.

Ознакомиться с имуществом можно ежедневно в рабочие дни с 09:00 до 18:00 по месту нахождения имущества по предварительному согласованию с организатором торгов.

Начальная цена продажи имущества составляет 4 606 200 руб.

Дата начала приема заявок: 22.01.2021 г. с 04:00 (Мск)

Дата окончания приема заявок: 26.02.2021 г. до 13:00 (Мск)

К участию в торгах допускаются заявители, своевременно представившие заявку на участие в торгах и документы оператору электронной площадки по адресу www.rts-tender.ru. Заявка на участие в торгах составляется по форме, опубликованной на электронной площадке, и должна содержать следующие сведения: наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, почтовый адрес заявителя (для ЮЛ); фамилия, имя, отчество, паспортные данные, сведения о месте жительства заявителя (для ФЛ); номер тел., адрес эл. почты заявителя.

К заявке на участие в торгах должны прилагаться следующие документы: выписка из ЕГРЮЛ/ЕГРИП (для ЮЛ/ИП), документы, удостоверяющие личность (для ФЛ), заверенный перевод на русский язык документов о регистрации ЮЛ/ИП (иностран. лица); документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени заявителя. Документы, прилагаемые к заявке, представляются в форме электронных документов, подписанных электронной цифровой подписью заявителя.

Для участия в аукционе претендент вносит задаток в размере 10% от начальной цены Имущества на Аналитический счет участника торгов на сайте www.rts-tender.ru до окончания приема заявок по следующим реквизитам:

Получатель: ООО «РТС-тендер»;

Наименование банка: Филиал «Корпоративный» ПАО «Совкомбанк»

Расчетный счёт: 40702810512030016362

Корр. счёт: 30101810445250000360

БИК: 044525360 ИНН: 7710357167

КПП: 773001001

Назначение платежа: внесение гарантийного обеспечения по Соглашению о внесении гарантийного обеспечения, № аналитического счета: «(присвоенный номер на площадке)». Без НДС.

Торги состоятся 02.03.2021 г. в 09:00 (Мск), на электронной площадке «РТС-тендер» (www.rts-tender.ru). Шаг аукциона составляет 5%. Предложения о цене заявляются открыто, в ходе торгов на электронной площадке в соответствии с ее регламентом.

Победителем торгов становится участник, предложивший максимальную цену за Имущество. Результаты торгов подводятся 02.03.2021 г. в 12:00 (Мск) на электронной площадке «РТС-тендер».

Договор купли-продажи заключается по адресу организатора торгов не позднее 5 рабочих дней с даты получения Победителем предложения организатора торгов о заключении такого договора, оплата должна быть произведена в течение 30 дней со дня подписания договора по следующим реквизитам Фонда:

расчетный счет 40703810818350011692

в Байкальском банке ПАО Сбербанк г. Иркутск;

К/с №30101810900000000607 в ГРКЦ ГУ Банка России по Иркутской области, БИК 042520607

Ознакомление с Положением о реализации, документами об Имуществе, проектом договора купли-продажи и иными сведениями – на сайте: <https://www.rts-tender.ru> и по адресу организатора торгов. Тел. 8 (3952) 25-85-20, +7 952 6 304 321 (Александр) почтовый адрес: 664011, а/я 5, эл. почта: info@fondirk.ru.

ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСОВАНИИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Извещаем участников долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 38:02:000000:112 о необходимости согласования проектов межевания земельных участков, образуемых путем выдела в счет земельных долей. Предметом согласования являются размер и местоположение границ, выделяемых в счет земельных долей земельного участка.

Заказчики работ по подготовке проекта межевания:

ООО «Рассвет» (юридический адрес: Иркутская область, Братский район, территория база, строение 2 офис 8), кадастровый номер и адрес (местоположение) исходного земельного участка: 38:02:000000:112, местоположение: Иркутская область, Братский район;

Администрация Илирского муниципального образования, (юридический адрес: Иркутская область, Братский район, с. Илир, ул. Советская, д. 14), кадастровый номер и адрес (местоположение) исходного земельного участка: 38:02:000000:112; местоположение: Иркутская область, Братский район.

Кадастровый инженер, подготовивший проекты межевания: Горюнова Татьяна Сергеевна, квалификационный аттестат № 38-16-872, почтовый адрес: 665729, Иркутская область, город Братск, бульвар Космонавтов, 7–36, контактный телефон 8-914-001-38-86, адрес электронной почты: cadastbratsk@mail.ru.

С проектами межевания земельных участков можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования настоящего извещения по адресу: 665729, Иркутская область, город Братск, бульвар Космонавтов, 7–36.

Обоснованные возражения по проекту межевания от участников долевой собственности принимаются в течение 30 дней со дня опубликования настоящего извещения по адресу: 665729, Иркутская область, город Братск, бульвар Космонавтов, 7–36.

Возражения должны содержать обоснование причин несогласия с предложенными размером и местоположением границ выделяемых в счет земельных долей земельных участков.

При проведении согласования проектов межевания земельных участков необходимо представить документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на соответствующий земельный участок.

ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСОВАНИИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Извещаем участников долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 85:02:000000:81, местоположение: Иркутская область, Баяндаевский район, Курумчинское МО (бывшие земли совхоза «Загатуйский») о необходимости согласования проектов межевания земельных участков, образуемых путем выдела в счет земельных долей. Предметом согласования являются размер и местоположение границ выделяемых участков.

Заказчик работ: Администрация МО «Курумчинский», адрес: Иркутская обл., Баяндаевский р-н, д. Загатуй, ул. Микрорайон № 1, д. 41, тел. 89526287306.

Кадастровый инженер, подготовивший проекты межевания: Ангажанова Полина Аркадьевна, квалификационный аттестат № 38-13-560, почтовый адрес: 664025, г. Иркутск, ул. Ленина, д. 6, оф. 205, тел. (3952) 656-108, polina@invest-in-land.ru.

С проектами межевания можно ознакомиться, а также представить обоснованные возражения в течение 30 дней со дня опубликования настоящего извещения по вышеуказанному адресу.

При себе иметь паспорт и документ о праве на долю в соответствующем земельном участке.

ОБЪЯВЛЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (АО «АНХК»), совместно с администрацией Ангарского городского округа (в соответствии с Федеральным законом № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», уведомляет о начале общественных обсуждений на этапе проведения оценки воздействия на окружающую среду и подготовки обосновывающих материалов по объекту государственной экологической экспертизы «Отделение огневой ликвидации жидких и газообразных отходов в объекте 356 установки 1/14 цеха 86/57 ПНХ АО «АНХК», а именно предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: строительство на территории действующего производства АО «АНХК» объекта «Отделение огневой ликвидации жидких и газообразных отходов в объекте 356 установки 1/14 цеха 86/57 ПНХ АО «АНХК» предназначенного для огневого обезвреживания загрязненных вод и технологических газов производств в вертикальной печи с последующей утилизацией тепла в котле-утилизаторе. Реконструкция намечается по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, первый промышленный массив, квартал 16.Кадастровый номер участка 38:26:041203:718.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: АО «АНХК», 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, генеральный директор Зеленский К.В.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: январь-апрель 2021 года.
Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Ангарского городского округа, 665830, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Карла Маркса, дом 19, кабинет 401 (зал заседаний), совместно с заказчиком или его представителем.

Предполагаемая форма общественных обсуждений: в форме слушаний.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду: утвержденное техническое задание по оценке воздействия на окружающую среду, предварительный вариант материалов ОВОС и журнал учета предложений и замечаний по объекту «Отделение огневой ликвидации жидких и газообразных отходов в объекте 356 установки 1/14 цеха 86/57 ПНХ АО «АНХК» доступно для ознакомления и направления замечаний и предложений по адресу: 665830, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Карла Маркса, дом 19, кабинет 333 с 9-00 до 17-00 часов с даты настоящей публикации до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности. Принятие от граждан и общественных организаций замечаний и предложений в письменном виде с указанием Ф.И.О. к техническому заданию обеспечивается Заказчиком в течение 30 дней с момента публикации данного объявления.

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы ««Отделение огневой ликвидации жидких и газообразных отходов в объекте 356 установки 1/14 цеха 86/57 ПНХ АО «АНХК» назначены на 24 февраля 2021 г. в 11:00 часов, в здании администрации Ангарского городского округа по адресу: 665830, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Карла Маркса, дом 19, кабинет 401 (зал заседаний).

Результатом общественных обсуждений будет окончательный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду.

Исполнитель работ по ОВОС: Акционерное общество «Ангарскнефтехимпроект», адрес: 665835, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Чайковского, д. 58, Тел. (3955) 67-67-30.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Заказчик ОАО «Иркутская электросетевая компания» филиал «Восточные электрические сети» совместно с администрацией Ольхонского районного муниципального образования в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Уставом Ольхонского районного муниципального образования уведомляет о начале общественных обсуждений на этапе представления первоначальной информации по объекту государственной экологической экспертизы «ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ, п. Шида, ул. Советская-2» (СР 3096/17) «КТП 10/0,4 кВ с ВЛ 0,4 кВ и линейным ответвлением от ВЛ-10 кВ Черноруд-Сарма, м. Шида, ул. Советская-2» (СР 1995/16, СР 2189/16) «КТП 10/0,4 кВ с ВЛ 0,4 кВ и линейным ответвлением от ВЛ 10 кВ Черноруд-Сарма м. Шида, ул. Советская» (СР 4414/15)», а именно разработку технического задания по оценке воздействия на окружающую среду, входящего в состав предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду, технического задания на выполнение инженерных изысканий и технического задания на разработку проектной документации (далее – Технические задания).

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: проектом «ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ, п. Шида, ул. Советская-2» (СР 3096/17) «КТП 10/0,4 кВ с ВЛ 0,4 кВ и линейным ответвлением от ВЛ-10 кВ Черноруд-Сарма, м. Шида, ул. Советская-2» (СР 1995/16, СР 2189/16) «КТП 10/0,4 кВ с ВЛ 0,4 кВ и линейным ответвлением от ВЛ 10 кВ Черноруд-Сарма м. Шида, ул. Советская» (СР 4414/15) предусмотрено новое строительство ВЛ 10/0,4 кВ на земельных участках с кадастровыми номерами 38:13:000016:1347, 38:13:000016:1357, 38:13:000000:863, 38:13:060703:3416.

Наименование и адрес заказчика: Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» филиал «Восточные электрические сети» (ОАО «ИЭСК» филиал ВЭС).

Почтовый адрес: 664047, г. Иркутск, Депутатская 38, каб. 301

Телефон: 8(3952) 79-48-59 факс: 8(3952) 79-48-11

E-mail: ves@ves.irkutskenergo.ru

Проектная организация и Исполнитель работ по ОВОС: Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-строительная компания ИРБИС», адрес: 664056, г.Иркутск, ул.Безбокова д.7, кв. 68, тел.: 8-902-76-14-352.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: январь 2021 г. - май 2021 г.
Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Ольхонского районного муниципального образования, адрес: 666130, Иркутская обл., Ольхонский р-н, с. Еланцы, ул. Пенкальского, д. 14, тел.: (39558) 52-302, совместно с заказчиком или его представителем.

Форма общественных обсуждений: в форме общественных слушаний.

Сроки и место доступности документации: технические задания по объекту: «ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ, п. Шида, ул. Советская-2» (СР 3096/17) «КТП 10/0,4 кВ с ВЛ 0,4 кВ и линейным ответвлением от ВЛ-10 кВ Черноруд-Сарма, м. Шида, ул. Советская-2» (СР 1995/16, СР 2189/16) «КТП 10/0,4 кВ с ВЛ 0,4 кВ и линейным ответвлением от ВЛ 10 кВ Черноруд-Сарма м. Шида, ул. Советская» (СР 4414/15) доступны для ознакомления с момента опубликования настоящего объявления до окончания общественных слушаний и в течение 30 дней после проведения общественных слушаний по адресам: г. Иркутск, Депутатская 38, каб. 301 с понедельника по пятницу с 9.00 до 17.00; Иркутская обл., Ольхонский р-н, с. Еланцы, ул. Пенкальского, 14, к. 205, с понедельника по пятницу с 9.00 до 17.00., а также на сайте: www.ольхонский-район.рф.

Форма представления замечаний и предложений: Замечания и предложения можно направить в письменной форме с момента опубликования настоящего объявления до окончания общественных слушаний и в течение 30 дней после проведения общественных слушаний, по адресу: г. Иркутск, Депутатская 38, каб. 301 или на электронный адрес: ves@ves.irkutskenergo.ru; Иркутская обл., Ольхонский р-н, с. Еланцы, ул. Пенкальского, 14 или на электронный адрес: olkhon@mail.ru.

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ, п. Шида, ул. Советская-2» (СР 3096/17) «КТП 10/0,4 кВ с ВЛ 0,4 кВ и линейным ответвлением от ВЛ-10 кВ Черноруд-Сарма, м. Шида, ул. Советская-2» (СР 1995/16, СР 2189/16) «КТП 10/0,4 кВ с ВЛ 0,4 кВ и линейным ответвлением от ВЛ 10 кВ Черноруд-Сарма м. Шида, ул. Советская» (СР 4414/15) назначены на 25 февраля 2021 года в 14.00 часов местного времени, в здании администрации Ольхонского р-н, актовом зале, по адресу: Иркутская обл., Ольхонский р-н, с. Еланцы, ул. Пенкальского, д. 14. Результатом общественных обсуждений будет утверждение технического задания.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

ООО «ВОСТОК-ЛИДЕР», совместно с отделом экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска (в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Постановлением г. Иркутска от 30.10.2014 № 031-06-1300/14 «О порядке организации общественных обсуждений намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит экологической экспертизе и которую предполагается осуществлять на территории г. Иркутска») уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: «Реконструкция существующего здания в гостиницу на земельном участке 38:36:000021:31007 по ул.Советская, 47 в Октябрьском районе г. Иркутска», на этапе проведения оценки воздействия на окружающую среду и подготовки обосновывающей документации, а именно инженерных изысканий, проектной документации, материалов исследований и оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности, в соответствии с утвержденным техническим заданием по оценке воздействия на окружающую среду.

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: проектом «Реконструкция существующего здания в гостиницу на земельном участке 38:36:000021:31007 по ул.Советская, 47 в Октябрьском районе г. Иркутска», предусмотрена реконструкция существующего здания в гостиницу по адресу: Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Советская, д. 47. Кадастровый номер земельного участка: 38:36:000021:31007.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: ООО «ВОСТОК-ЛИДЕР», адрес: 664025, г. Иркутск, ул. Чудотворская, стр. 1/1. Тел./факс: 8(3952) 203-710.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: май 2020 г. - март 2021 г.
Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Отдел экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска, адрес: г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10, тел.: 8 (3952) 52-04-24, совместно с заказчиком или его представителем.

Предполагаемая форма общественных обсуждений: в форме слушаний с возможностью формата онлайн-конференции.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности материалов оценки воздействия на окружающую среду, в том числе: инженерные изыскания, проектная документация, материалы ОВОС, в соответствии с утвержденным техническим заданием по оценке воздействия на окружающую среду и журнал учета предложений и замечаний по объекту: «Реконструкция существующего здания в гостиницу на земельном участке 38:36:000021:31007 по ул.Советская, 47 в Октябрьском районе г. Иркутска» доступны в течение 30 дней с момента настоящей публикации и в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения, для ознакомления и направления замечаний и предложений по адресам: г. Иркутск, ул. Красноказачья, д.115, оф.221 и г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10 с 9-00 до 17-00 часов.

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция существующего здания в гостиницу на земельном участке 38:36:000021:31007 по ул.Советская, 47 в Октябрьском районе г. Иркутска» назначены на 24 февраля 2021 г. в 11:00 часов, в отделе экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска по адресу г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.14, в случае продления режима самоизоляции, слушания будут проведены с использованием средств дистанционного взаимодействия.

Исполнитель работ по ОВОС: ООО «Сибирский стандарт», адрес: 664081, РФ, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Красноказачья, д.115, оф.221. Тел./факс (3952) 707-109.

Доступ общественности к утвержденному техническому заданию и окончательному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду будет обеспечен до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности по адресу: г. Иркутск, ул. Красноказачья, д.115, оф.221 и г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10, с 9-00 до 17-00 часов.

В случае продления режима самоизоляции в целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории РФ в соответствии со статьей 80 Конституции РФ, информация о проведении общественных обсуждений в режиме онлайн-конференции и способе принятия участия будут дополнительно размещены на официальном сайте администрации г. Иркутска <https://admirk.ru>.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

ООО «ИркутскЭнергоПроект» совместно с администрацией г. Иркутска (в соответствии с Федеральным законом № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Постановлением г. Иркутска от 30.10.2014 № 031-06-1300/14 «О порядке организации общественных обсуждений намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит экологической экспертизе и которую предполагается осуществлять на территории г. Иркутска») уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации: «Тепловая сеть №500-71-2018 до границ земельного участка Заявителя» на этапе проведения оценки воздействия на окружающую среду и подготовки обосновывающей документации, а именно инженерных изысканий, проектной документации и предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: проектом «Тепловая сеть №500-71-2018 до границ земельного участка Заявителя» предусмотрено подключение (технологическое присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения объекта капитального строительства «многоквартирные жилые дома», расположенного по адресу: г. Иркутск, ул. Сурикова.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: ПАО «Иркутскэнерго», филиал Ново-Иркутская ТЭЦ, 664043, г. Иркутск, бул. Рыбикова, 67. Разработчик проектной документации: ООО «ИркутскЭнергоПроект», 664056, г. Иркутск, ул. Безбокова, 2, помещение 11.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: январь - март 2021 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: отдел экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска, адрес: г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10, тел.: 8 (3952) 52-04-24, совместно с заказчиком или его представителем.

Предполагаемая форма общественных обсуждений: в форме слушаний.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности технического задания по оценке воздействия на окружающую среду и предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду, в том числе: инженерные изыскания, проектная документация, утвержденное техническое задание по оценке воздействия на окружающую среду, предварительный вариант материалов ОВОС и журнал учета предложений и замечаний по объекту «Тепловая сеть №500-71-2018 до границ земельного участка Заявителя» доступны в течение 30 дней с момента настоящей публикации и в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения, для ознакомления и направления замечаний и предложений по адресам: г. Иркутск, ул. Безбокова, 2, помещение 11 и г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10 с 9-00 до 17-00 часов.

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации: «Тепловая сеть №500-71-2018 до границ земельного участка Заявителя» назначены на 25 февраля 2021 г. в 11:00 часов, в отделе экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска по адресу: г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10.

Доступ общественности к утвержденному техническому заданию и окончательному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду будет обеспечен до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности по адресам: г. Иркутск, ул. Безбокова, 2, помещение 11 и г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10, с 9-00 до 17-00 часов.

В случае продления режима самоизоляции в целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории РФ в соответствии со статьей 80 Конституции РФ, Указа Президента РФ, информация о проведении общественных обсуждений в режиме онлайн-конференции и способе принятия участия будут дополнительно размещены на официальном сайте администрации г. Иркутска <http://admirk.ru>.