Приложение № 1 протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 20.02.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств

АО «УК «Сила Сибири» (ПС 35/6 кВ с силовыми трансформаторами

2×10 МВА), с максимальной мощностью 8 000 кВт

(Кемеровская область - Кузбасс, г. Полысаево, в 1850 метрах от угла дома № 28 по ул. Красноорловская, земельный участок с кадастровым (условным) номером 42:38:0101002:19208) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири»:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

АО «УК «Сила Сибири» подало в адрес ООО «ЭнергоПаритет» заявку от 12.08.2022 № 07-12/1083 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 35/6 кВ с силовыми трансформаторами 2×10 МВА).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, г. Полысаево, в 1850 метрах от угла дома № 28 по ул. Красноорловская, земельный участок с кадастровым (условным) номером 42:38:0101002:19208.
2. Присоединяемая максимальная мощность – 8 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 35 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 3 Правил сетевая организация обязана выполнить в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по технологическому присоединению при условии соблюдения им настоящих Правил. Т. е. обязанность сетевой организации по выполнению в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятий по технологическому присоединению ставится в зависимость от условий соблюдения им положений Правил.

В соответствии с п. 8 Правил для заключения договора заявитель направляет заявку в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя. При этом под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

В соответствии с п. 8 Правил заявитель подает заявку на технологическое присоединение по формам согласно приложениям № 4 - 7(1).

В связи с тем, что АО «УК «Сила Сибири»:

* направило заявку в электросетевую организацию, сети которой не являются ближайшими к участку заявителя;
* направило заявку в электросетевую организацию, которая не имеет необходимого заявителю уровня напряжения;
* при подаче заявки изменило установленную форму,

РЭК Кузбасса считает, что факт несоблюдения любого из критериев наличия технической возможности технологического присоединения не установлен.

Однако, во исполнение решения Арбитражного суда Кемеровской области от 12.07.2023 года по делу № А27-344/2023, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» устанавливается по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» ООО «ЭнергоПаритет» разработало технические условия б/н согласно заявке на присоединение энергопринимающих устройств от 12.08.2022 № 07-12/1083.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 8 МВт, технические условия согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири 14.09.2022.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ООО «ЭнергоПаритет» требуется:

1. Строительство двух ЛЭП 35 кВ от РУ 35 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая до проектируемой ПС 35 кВ (ориентировочной длиной 2×2,47 км) (выполняется ООО «ЭнергоПаритет» до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 1.2. ТУ).
2. Строительство двух ЛЭП 110 кВ (отпайками) от ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная № 1 и 2 до ПС 110 кВ Заречная-Новая (ориентировочной длиной 0,47355 км – 1 цепь, 0,49875 км – 2 цепь, проводом марки АС сечением 120 кв. мм) (п. 1.3. ТУ).
3. Реконструкция ПС 110 кВ Заречная-Новая (установка РУ 35 кВ, замена двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, установка двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый) (п. 1.4. ТУ).
4. Оснащение ПС 110 кВ Заречная-Новая микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА), АЧР (п. 2.1. ТУ).
5. Оснащение ПС 35 кВ заявителя телефонной связью с оперативным персоналом ООО «ЭнергоПаритет» по двум независимым каналам связи в каждом направлении (выполняется ООО «ЭнергоПаритет» до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 2.3. ТУ).
6. Оснащение перечисленных в разделе 2 ТУ источниками бесперебойного электропитания (выполняется ООО «ЭнергоПаритет» до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 2.5. ТУ).

Мероприятия не включены в утвержденную постановлением РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 341 (ред. от 28.12.2023) инвестиционную программу ООО «ЭнергоПаритет» на 2023-2032 годы.

Затраты вышестоящей организации отсутствуют.

Согласно п. 4.1. технических условий на технологическое присоединение заявитель выполняет мероприятия по строительству: ПС 35 кВ с двумя трансформаторами 35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый (п. 1.1. ТУ), двух ЛЭП 35 кВ от РУ 35 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая до проектируемой ПС 35 кВ (выполняется заявителем до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 1.2. ТУ), оснащение ПС 35 кВ заявителя микропроцессорными устройствами РЗА (п. 2.2. ТУ), оснащение ПС 35 кВ заявителя телефонной связью с оперативным персоналом ООО «ЭнергоПаритет» по двум независимым каналам связи в каждом направлении (выполняется заявителем до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 2.3. ТУ), выполнение учета электроэнергии (п. 2.4. ТУ), оснащение перечисленных в разделе 2 ТУ источниками бесперебойного электропитания (выполняется заявителем до границ земельного участка, на котором располагаются объекты заявителя) (п. 2.5. ТУ).

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой АО «УК «Сила Сибири».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 8 000 | 8 000 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств  АО «УК «Сила Сибири» составил 35 052,160 тыс. руб.

35 052,160 тыс. руб. - Строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (п. 1.2. ТУ).

Расчет предприятия в размере 35 052,160 тыс. руб. выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам согласно постановлению РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, с изменениями от 19.04.2022 № 100, от 26.07.2022 № 192, от 23.08.2022 № 223. (на 2023 год индекс 104%).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ООО «ЭнергоПаритет», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 4,94 км. | 35 052,160 | 38 154,938 |

Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные

С2.2.2.3.2.1.127,5-60 кВ7 723 671,75 руб./км (ставка) × 4,94 км (ориентировочная длина ЛЭП 35 кВ 2×2,47 км) = 38 154 938,450 руб. = 38 154,938 тыс. руб.

Расчет экспертами выполнен на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 (С2.2.2.3.2.1.127,5-60 кВ) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Кроме того, в связи с тем, что в плату должны быть включены все мероприятия от участка заявителя до существующих сетей, а электрической сети класса напряжения 35 кВ у ООО «ЭнергоПаритет» не существует, то мероприятия по созданию такой сети должны быть включены в плату за технологическое присоединение.

Создание сети с уровнем напряжения 35 кВ не является мероприятием по развитию существующей электрической сети и должно быть оплачено заявителем.

Таким образом мероприятия по созданию сети 35 кВ на ПС 110 кВ Заречная-Новая (установка ранее несуществующего РУ 35 кВ, замена двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, установка двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый) подлежит включению в плату за технологическое присоединение.

По расчетам ООО «ЭнергоПаритет» эти затраты составляют 496 144,049 тыс. руб. (таблица 1).

Предлагается скорректировать расчеты предприятия до величины 460 558,850 тыс. руб., исключив 35 585,199 тыс. руб.:

* 2 882,118 тыс. руб. – Временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
* 307,130 тыс. руб. – Снегоборьба, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
* 2 971,486 тыс. руб. – Производство работ в зимнее время, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
* 14 087,651 тыс. руб. – Содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
* 886,016 тыс. руб. – Авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
* 14 450,798 тыс. руб. – Непредвиденные затраты, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» подлежащий включению в плату за технологическое присоединение в размере **498 713,788** тыс. руб.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 523 893,940 тыс. руб.:

496 144,049 тыс. руб. - реконструкция ПС 110 кВ Заречная-Новая (установка РУ 35 кВ, замена двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, установка двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый) (п. 1.4. ТУ),

27 749,891 тыс. руб. - строительство двух ЛЭП 110 кВ (отпайками) от ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Угольная № 1 и 2 до ПС 110 кВ Заречная-Новая (ориентировочной длиной 0,47355 км – 1 цепь, 0,49875 км – 2 цепь, проводом марки АС сечением 120 кв. мм) (п. 1.3. ТУ).

Расчеты представлены в таблицах 1, 2

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № пп | Обоснование | Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. |
| строительных (ремонтно-строительных, ремонтно-реставрационных) работ | монтажных работ | оборудования | прочих затрат | всего |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **Сводный сметный расчет стоимости строительства.** **Реконструкция ПС 110 кВ Заречная-Новая с установкой РУ 35 кВ, с заменой двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, с установкой двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый** |
| **Глава 1. Подготовка территории строительства** |
| 1 | 01-01-01 | Планировочная организация земельного участка | 2 317 173,68 |   |   |   | 2 317 173,68 |
| 2 | 01-01-02 | Демонтажные работы | 602 225,18 | 474 098,29 |   |   | 1 076 323,47 |
|   | **Итого по Главе 1. "Подготовка территории строительства"** | **2 919 398,86** | **474 098,29** | **0,00** | **0,00** | **3 393 497,15** |
| **Глава 2. Основные объекты строительства** |
| 3 | 02-01-01 | Конструктивные и объемно-планировочные решения | 13 963 743,40 | 32 076,84 |   |   | 13 995 820,24 |
| 4 | 02-01-02 | Электротехнические решения | 1 510 019,54 | 38 039 646,16 | 281 140 813,12 |   | 320 690 478,82 |
| 5 | 02-01-03 | Релейная защита и автоматика |   | 6 235 943,69 | 12 086 305,79 |   | 18 322 249,48 |
| 6 | 02-02-01 | Противоаварийная автоматика. Оборудование |   | 240 962,82 | 10 145 932,22 |   | 10 386 895,04 |
| 7 | 02-02-02 | Противоаварийная автоматика. Кабели контрольные. | 351 058,50 | 640 586,57 |   |   | 991 645,07 |
| 8 | 02-03-01 | АИИС КУЭ. Оборудование |   | 144 642,74 | 7 632 727,42 |   | 7 777 370,16 |
| 9 | 02-03-02 | АИИС КУЭ. Интерфейсные кабели | 80 200,90 | 401 191,36 |   |   | 481 392,26 |
| 10 | 02-03-03 | АИИС КУЭ. Контрольные кабели |   | 505 212,52 |   |   | 505 212,52 |
|   | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | **15 905 022,34** | **46 240 262,70** | **311 005 778,55** | **0,00** | **373 151 063,59** |
| **Глава 5. Объекты транспортного хозяйства и связи** |
| 11 | 05-01-01 | Телемеханизация |   | 1 659 830,96 | 5 475 158,41 |   | 7 134 989,37 |
| 12 | 05-01-02 | Комплекс технических средств безопасности | 558 558,16 | 2 598 020,03 | 1 999 412,50 |   | 5 155 990,69 |
| 13 | 05-02-01 | Оборудование. Внутриобъектовая связь |   | 143 949,92 | 2 368 763,10 |   | 2 512 713,02 |
| 14 | 05-02-02 | Внутриобъектовая связь. Кабельное хозяйство | 136 870,39 | 751 717,08 |   |   | 888 587,47 |
| 15 | 05-03-01 | ВОЛС. Оборудование | 896 061,34 | 1 564 892,16 | 22 850 404,84 |   | 25 311 358,34 |
| 16 | 05-03-02 | ВОЛС. Кабели силовые. | 10 824,24 | 40 948,94 |   |   | 51 773,18 |
|   | **Итого по Главе 5. "Объекты транспортного хозяйства и связи"** | **1 602 314,13** | **6 759 359,09** | **32 693 738,85** | **0,00** | **41 055 412,07** |
| **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |
|   | **Итого по Главам 1-7** | **20 426 735,33** | **53 473 720,08** | **343 699 517,40** | **0,00** | **417 599 972,81** |
| **Глава 8. Временные здания и сооружения** |
| 17 | Приказ от 19.06.2020 № 332/пр прил. 1 п.22 | Временные здания и сооружения - Трансформаторные подстанции напряжением 35 кВ и выше, прочие объекты энергетики - 3,9% | 796 642,68*3,9% от 20 426 735,33* | 0 085 475,08 *3,9% от 53 473 720,08* |   |   | 2 882 117,76 |
|   | **Итого по Главе 8. "Временные здания и сооружения"** | **796 642,68** | **2 085 475,08** | **0,00** | **0,00** | **2 882 117,76** |
|   | **Итого по Главам 1-8** | **21 223 378,01** | **55 559 195,16** | **343 699 517,40** | **0,00** | **420 482 090,57** |
| **Глава 9. Прочие работы и затраты** |
| 18 | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр табл.2 | Снегоборьба для V зоны - до 0,4 % | 84 893,51 0,4% от 21 223 378,01 | 222 236,78 0,4% от 55 559 195,16 |   |   | 307 130,29 |
| 19 | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3 %\*0,9 (V температурная зона) | 821 344,73 3,87% от 21 223 378,01 | 2 150 140,85 3,87% от 55 559 195,16 |   |   | 2 971 485,58 |
| 20 | Приказ ОАО "ФСК ЕЭС" от 26.11.2012 № 725 п.5.2.6 | Пусконаладочные работы - "вхолостую" - 80% от 7 % стоимости оборудования |   |   |   | 19 247 172,97 (343 699 517,40\*0,07)\*0,8 | 19 247 172,97 |
|   | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | **906 238,24** | **2 372 377,63** | **0,00** | **19 247 172,97** | **22 525 788,84** |
|   | **Итого по Главам 1-9** | **22 129 616,25** | **57 931 572,79** | **343 699 517,40** | **19 247 172,97** | **443 007 879,41** |
| **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |
| 21 | Приложение к приказу ОАО "ФСК ЕЭС" от 05.08.2011 г.№467 прил.1 + Приказ от 04.08.2021 № 421/пр п. 162 | Содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия - 3,18% |   |   |   | 14 087 650,57*3,18% от 443 007 879,41* | 14 087 650,57 |
| 22 | Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 + Приказ от 04.08.2021 № 421/пр п. 167 | Строительный контроль - 2,14% (от итога глав 1-9 графы 4, 5, 6) |   |   |   | 9 068 479,12 2,14% от (22 129 616,25+ 57 931 572,79+ 343 699 517,40) | 9 068 479,12 |
|   | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** |   |   |   | **23 156 129,69** | **23 156 129,69** |
| **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснований инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы** |
| 23 | 12-01-01 | Инженерные-геодезические изыскания |   |   |   | 380 082,72 | 380 082,72 |
| 24 | 12-01-02 | Инженерные-геологические изыскания |   |   |   | 885 710,75 | 885 710,75 |
| 25 | 12-01-03 | Инженерные-экологические изыскания |   |   |   | 257 413,17 | 257 413,17 |
| 26 | 12-01-04 | Инженерные-гидрометеорологические изыскания |   |   |   | 388 036,11 | 388 036,11 |
| 27 | 12-02-01 | Проектная документация |   |   |   | 4 055 758,54 | 4 055 758,54 |
| 28 | 12-02-02 | Рабочая документация |   |   |   | 6 083 637,82 | 6 083 637,82 |
| 29 | 12-02-03 | Экспертиза проектной документации |   |   |   | 2 592 587,76 | 2 592 587,76 |
| 30 | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.173 | Авторский надзор - 0,2% (от итога глав 1-9) |   |   |   | 886 015,76*0,2% от 443 007 879,41* | 886 015,76 |
|   | **Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы"** |   |   |   | **15 529 242,63** | **15 529 242,63** |
|   | **Итого по Главам 1-12** | **22 129 616, 25** | **57 931 572,79** | **343 699 517,40** | **57 932 545,29** | **481 693 251,73** |
| **Непредвиденные затраты** |
| 31 | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 663 888,49*3% от 22 129 616,25* | 1 737 947,18*3% от 57 931 572,79* | 10 310 985,52*3% от 343 699 517,40* | 1 737 976,36*3% от 57 932 545,29* | 14 450 797,55 |
|   | **Итого "Непредвиденные затраты"** | **663 888,49** | **1 737 947,18** | **10 310 985,52** | **1 737 976,36** | **14 450 797,55** |
|   | **Итого с учетом "Непредвиденные затраты"** | **22 793 504,74** | **59 669 519,97** | **354 010 502,92** | **59 670 521,65** | **496 144 049,28** |
|   | **Итого по сводному расчету** | **22 793 504,74** | **59 669 519,97** | **354 010 502,92** | **59 670 521,65** | **496 144 049,28** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 01/1 Строительство двух одноцепных отпаек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ «Заречная-Новая» (Цепь 1) Раздел 2. Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ «Заречная-Новая» (Цепь 2) | 19 948 406,00 | 7 801 485,00 |  |  |  | 27 749 891,00 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **19 948 406,00** | **7 801 485,00** |  |  |  | **27 749 891,00** |

Таблица 2 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

В связи с тем, что электрической сети класса напряжения 35 кВ у ООО «ЭнергоПаритет» не существует, то мероприятия по созданию такой сети должны быть включены в плату за технологическое присоединение.

Создание сети с уровнем напряжения 35 кВ не является мероприятием по развитию существующей электрической сети и должно быть оплачено заявителем.

Таким образом мероприятия по созданию сети 35 кВ на ПС 110 кВ Заречная-Новая (установка ранее несуществующего РУ 35 кВ, замена двух трансформаторов 110/6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ 25 МВА каждый, установка двух трансформаторов 6,6/6,3 кВ мощностью 10 МВА каждый) подлежит включению в плату за технологическое присоединение.

Стоимость затрат на строительство двух одноцепных отпаек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая (ориентировочной длиной 0,47355 км – 1 цепь, 0,49875 км – 2 цепь, проводом марки АС сечением 120 кв. мм) по предложению предприятия согласно локальному сметному расчету (СМЕТА) № 01/1 составила 27 749 891,00 руб. = 27 749,891 тыс. руб.

Расчет экспертами выполнен на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 (С2.2.2.3.3.1.1110 кВ и выше) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные

С2.2.2.3.3.1.1110 кВ и выше 13 148 610,58 руб./км (ставка) × 0,9723 км (ориентировочная длина ЛЭП 110 кВ 1 цепь 0,47355 км + 2 цепь 0,49875 км = 0,9723 км) = 12 784 394,07 руб. = 12 784,394 тыс. руб.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **12 784,394** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением 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.

 **Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 778 от 29.19.2023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в т.ч.:

| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| --- | --- | --- |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 17,850 | 17,850 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 | 6,350 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 | 11,500 |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» (ПС 35/6 кВ с силовыми трансформаторами 2×10 МВА), с максимальной мощностью 8 000 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, г. Полысаево, в 1850 метрах от угла дома № 28 по ул. Красноорловская, земельный участок с кадастровым (условным) номером 42:38:0101002:19208) по индивидуальному проекту в размере **498 731,638** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **498 713,788** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17,850** тыс. руб.

Приложение № 2 протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 20.02.2024

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств АО «УК «Сила Сибири» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 498 713,788 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 498 713,788 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 498 731,638 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 8 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 12 784,394 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 3 протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 20.02.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения** **котельная МКУ «Сибирь-12,9» и котельная
микрорайона «Ивушка», с целью установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемых
на потребительском рынке Беловского городского
округа на 2024 год**

**Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении
и водоотведении»;

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы или Правила ценообразования);

Постановление Правительства РФ от 13 мая 2013 № 406
«О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения
и водоотведения»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность),
и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)";

Постановление Правительства РФ от 23 июля 2018 г. № 860
«Об отдельных вопросах ценообразования на тепловую энергию (мощность)
в ценовых зонах теплоснабжения» (вместе с "Правилами определения
в ценовых зонах теплоснабжения сторонами соглашения об исполнении схемы теплоснабжения размера коэффициента к предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность) и срока его применения");

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 05.08.2021
№ 2165-р «Об отнесении муниципального образования «Беловский городской округ Кемеровской области -Кузбасса» к ценовой зоне теплоснабжения»;

Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждены Приказом ФСТ России
от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э);

Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный Приказом ФСТ России
от 16.07.2014 № 1154-э;

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки
и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития России, опубликованным на сайте 22.09.2023, в соответствии с которым ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2024 год составит 107,2 %.

**Общая характеристика предприятия**

18.01.2024 года ООО «Теплоэнергетик» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № КТ-исх-3-14/10-1/24 (вх. от 19.01.2024 № 286) и предоставило обосновывающие материалы на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2024 год для ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь-12,9» и котельная микрорайона «Ивушка», реализуемых на потребительском рынке Беловского городского округа. Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело «Об установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2024 год для ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная микрорайона «Ивушка» № РЭК/141-ТЭКгвсзИ-2024 от 26.01.2024.

ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «СИБИРЬ-12,9» и котельная микрорайона «Ивушка» на утверждение тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) обращается впервые. Ранее, по данному узлу теплоснабжения, тарифы на ГВС устанавливались только для открытой системы теплоснабжения.

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетик».

Сокращенное наименование организации – ООО «Теплоэнергетик».

ИНН 4202030492, КПП 420201001, ОГРН 1074202000597.

Юридический адрес: 652600, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово, пгт. Новый городок, ул. Мусорского, д. 39, этаж 1-2.

Фактический адрес: 652600, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово, ул. Маркса, д. 5А.

ООО «Теплоэнергетик» является сложным комплексом инженерных сооружений с мощной производственной базой, позволяющей производить все виды работ по эксплуатации, ремонту и реконструкции тепловых сетей, и отпуску тепловой энергии. Основным видом деятельности является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

ООО «Теплоэнергетик» в 2024 году имеет четыре узла теплоснабжения, по которым установлены отдельные предельные тарифы на тепловую энергию, а именно:

- основной узел теплоснабжения ООО «Теплоэнергетик», включающий в себя 14 котельных;

- узел котельные микрорайона «Ивушка» и МКУ «Сибирь-12,9»;

- узел котельная 30-го квартала (бывшее ООО «Термаль»);

- узел котельная 34 квартала (бывшее ООО «Теплоснабжение»).

Здания, сооружения, оборудование узла теплоснабжения Котельные микрорайона «Ивушка» и МКУ «Сибирь-12,9», находятся на праве владения и пользования, согласно концессионному соглашению от 01.11.2018 № 1 (срок действия с 01.11.2018 по 31.12.2028).

Согласно концессионному соглашению на обслуживании предприятия по данному узлу теплоснабжения, находятся две котельные - котельная микрорайона «Ивушка» и котельная МКУ «Сибирь-12,9», с присоединенными к ним тепловыми сетями.

Осенью 2021 котельная МКУ «СИБИРЬ-12,9» закрылась, в связи с переключением потребителей через ЦТП «Сибирь» на Беловскую ГРЭС. От ПНС-1, возведенной рядом с котельной МКУ «Сибирь – 12,9», проложен новый участок сети протяженностью 1,5 км до ЦТП «Сибирь», для врезки в существующую сеть, в целях подачи тепловой энергии по существующим сетям до потребителей, ранее обеспечиваемых тепловой энергией от котельной МКУ «СИБИРЬ-12,9».

Данный сценарий реализовался в рамках отнесения Беловского городского округа к ценовой зоне теплоснабжения с 2022 года (Распоряжение Правительства РФ от 05.08.2021 № 2165-р).

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов.**

Материалы ООО «Теплоэнергетик» об установлении тарифов
на ГВС в закрытой системе горячего водоснабжения на 2024 год, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждены Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э) и Регламентом установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный Приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения Котельные микрорайона «Ивушка» и МКУ «СИБИРЬ-12,9» (г. Белово) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссии Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

**Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность)**

Согласно Распоряжению Правительства РФ от 05 августа 2021 г. № 2165-р, муниципальное образование «Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Расчет предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), произведен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)".

В соответствии с пунктом 1 статьи 23.6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 3 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила), предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность) определяется и утверждается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 57 Правил, в случае, если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), определенный в соответствии с Правилами, ниже тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается равным такому тарифу до даты достижения равенства предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Предельная цена на тепловую энергию на 2024 утверждена с учетом Постановления Губернатора Кемеровской области - Кузбасса от 20.12.2021 № 110-пг «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с разделом II Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, на территории муниципального образования «Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса» на 2022 – 2031 годы».

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.11.2023 № 275 «Об утверждении предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год» и представлены таблице 1.

Таблица 1

**Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование Беловский городской округ Кемеровской области – Кузбасса на 2024**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование единойтеплоснабжающей организации | Источник тепловой энергии | Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС)\* | руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС)\* |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО "Теплоэнергетик" (по узлам теплоснабжения котельная МКУ "Сибирь - 12,9" и котельная микрорайона "Ивушка") ИНН 4202030492 | Котельные микрорайона «Ивушка», МКУ «Сибирь-12,9» | 3 978,48 | 4 774,18 | 3 978,48 | 4 774,18 |

**Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).**

На 2024 год, постановлением РЭК Кузбасса от 19.12.2024 № 627, установлены тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения Котельные МКУ «Сибирь-12,9» и микрорайона «Ивушка», в соответствии с заявлением ООО «Теплоэнергетик» № КТ-исх-3-10-16/23 от 26.04.2023 (вх. № от 26.04.2023 №2345).

18.01.2024 года ООО «Теплоэнергетик» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № КТ-исх-3-14/10-1/24 (вх. от 19.01.2024 № 286) и предоставило обосновывающие материалы на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2024 год для ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь-12,9» и котельная микрорайона «Ивушка», реализуемых на потребительском рынке Беловского городского округа.Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело открыто дело «Об установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2024 год для ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная микрорайона «Ивушка» № РЭК/141-ТЭКгвсзИ-2024 от 26.01.2024.

В обоснование тарифов на ГВС в закрытой системе горячего водоснабжения предприятием в тарифном деле представлены документы:

- расчет ТЭК ЗГВС 2024 Ивушка (раздел 1.1);

- реестр потребителей с закрытой схемой ГВС ООО «Теплоэнергетик» (раздел 6.2, 6.3);

- пояснительная записка о схеме подготовки горячей воды на нужды потребителей;

- производственная программа ООО "Теплоэнергетик", котельная микрорайона «Ивушка» в сфере горячего водоснабжения (раздел 6.4);

- договор холодного водоснабжения № 58 от 01.12.2014 с МУП «Водоканал» Беловского городского округа (раздел 3.2);

- пояснительная записка к договору № 58 от 01.12.2014 с МУП «Водоканал» (раздел 3.1);

- постановление РЭК Кузбасса от 23.11.2023 № 365 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду МУП «Водоканал» (Беловский городской округ)» (раздел 3.4).

Эксперты проанализировали представленные документы, а также Схему теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года (Актуализация на 2024 год с обосновывающими материалами к схеме теплоснабжения).

Предприятием представлен Реестр потребителей, согласно которому, по данному узлу теплоснабжения, горячее водоснабжение по закрытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) получают потребители только котельной «Ивушка», что соответствует Таблице 7.1.1 «Баланс теплоносителя» (стр. 100 главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» обосновывающих материалов к актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год), а также реестру потребителей ГВС, размещенному в главе 2.П1 Обосновывающих материалов к актуализации схемы теплоснабжения Беловского городского округа на 2024 год поадресно.

Проанализировав вышеизложенное, эксперты считают возможным установить для ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения «Котельная МКУ «Сибирь-12,9» и котельная микрорайона «Ивушка» тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения).

Представленные предприятием материалы для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ
«О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

**6.1 Определение планового полезного отпуска**

**по ГВС на 2024**

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята согласно представленному предприятием «Реестру потребителей с закрытой схемой ГВС ООО «Теплоэнергетик».

Предприятием не предоставлена разбивка баланса теплоносителя на 2024 год по полугодиям, соответственно эксперты принимают разбивку баланса теплоносителя в равном объеме на 1 и 2 полугодие 2024 – 50%.

Планируемые объемы отпуска горячей воды приведены в таблице 2.

 Таблица 2

Объемы отпуска горячей воды ООО «Теплоэнергетик»

по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь-12,9» и
котельная микрорайона «Ивушка» в закрытой системе горячего
водоснабжения на 2024 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2024 | Предложе-ния экспертов на 2024, | в том числе |
|
| 1-е п/г 2024 | 2-е п/г 2024 |
| Холодная вода всего | м3 | 16 168,28 | 16 168,28 | 8 084,14 | 8 084,14 |
| Всего полезный отпуск на сторону, в т.ч. | м3 | 16 168,28 | 16 168,28 | 8 084,14 | 8 084,14 |
|  Жилищные организации | м3 | 16 152,80 | 16 152,80 | 8 076,40 | 8 076,40 |
|  Бюджетные организации | м3 | - | - | - | - |
|  Прочие потребители | м3 | 15,48 | 15,48 | 7,74 | 7,74 |
|  Производственные нужды | м3 | - | - | - | - |
| Нормативные потери в сетях | м3 | - | - | - | - |

**6.2 Расходы на покупку холодной воды для ГВС
в закрытой системе на 2024 год.**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
3 748 тыс. руб., в том числе расходы на теплоэнергию 2 805 тыс. руб., расходы на холодную воду 943 тыс. руб., при средней цене холодной воды 58,34 руб./м3.

Согласно разделу VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, осуществляется определение двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения.

**Компонент на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы на холодную воду 943 тыс. руб., при средней цене холодной воды 58,34 руб./м3.

Согласно пояснительной записке ООО «Теплоэнергетик» подпитка сети ГВС производится исходной водой по Томскому водоводу МУП «Водоканал» (г. Белово) на котельную микрорайон «Ивушка». Уровень планируемого объема воды на ГВС на потребительский рынок на 2024 год составляет 16 168,28 м3.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье на 2024 год, в соответствии с Основами ценообразования № 406 от 13.05.2013.

Цена компонента на холодную воду соответствует цене покупной воды, которая определена экспертами согласно постановлению РЭК Кузбасса от 23.11.2023 № 365 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду МУП «Водоканал» (Беловский городской округ)» на уровне:

1 полугодие – 53,23 руб./м³;

2 полугодие – 58,34 руб./м³.

Стоимость покупной воды на 2024 год составила:

901,95 тыс. руб. = 8 084,14 м³ \* 53,23 руб./м³ + 8 084,14 м³ \* 58,34 руб./м³

 **Тарифы на горячую воду**

Таблица 3

Компонент на тепловую энергию (мощность) ООО «Теплоэнергетик»

по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь-12,9» и котельная микрорайона «Ивушка»

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.01.2024 по 31.12.2024 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 275 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь-12,9» и котельная микрорайона «Ивушка» (г. Белово) приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

Таблица 4

|  |  |
| --- | --- |
| С изолированными стояками | С неизолированными стояками |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0653 | 0,0598 |

На основании вышесказанного, эксперты предлагают установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2024 год для ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь-12,9» и котельная микрорайона «Ивушка» (г. Белово) в следующем виде:

Таблица 5

Тарифы на горячую воду ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь-12,9» и котельная микрорайона «Ивушка», реализуемую в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке
Беловского городского округа на период с 21.02.2024 по 31.12.2024

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду | Компонент на тепловую энергию  |
| для населения, руб./м3 (НДС не облагается) | для прочих потребителей, руб./м3 (НДС не облагается) | Одноставочный для населения, руб./Гкал  (с НДС) | Одноставочный для прочих потребителей, руб./Гкал (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь-12,9» и котельная микрорайона «Ивушка» | с 21.02.2024 | 53,23 | 53,23 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 275 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2023 № 275 |
| с 01.07.2024 | 58,34 | 58,34 |

Приложение № 4 протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 20.02.2024

**Производственная программа ООО «Теплоэнергетик»** **по узлу
теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь – 12,9» и котельная микрорайона «Ивушка»** **в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения, реализуемая на потребительском рынке Беловского городского округа, на 2024**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Теплоэнергетик»  |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652600, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово, пгт. Новый городок, ул. Мусорского, д. 39, этаж 1-2. |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово,ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь – 12,9»
и котельная микрорайона «Ивушка»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение  |
| - | 2024 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий ООО «Теплоэнергетик»
по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь – 12,9»

и котельная микрорайона «Ивушка», направленных на улучшение
качества горячей воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение |
| - | 2024 | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения
котельная МКУ «Сибирь – 12,9» и котельная
микрорайона «Ивушка»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение |
| - | 2024 | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям
ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения
котельная МКУ «Сибирь – 12,9» и котельная
микрорайона «Ивушка»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование показателя | Ед.изм. | 2024 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. |  Отпущено горячей воды по  категориям потребителей | м3 | 8 084,14 | 8 084,14 |
| 1.1. |  На потребительский рынок | м3 | 8 084,14 | 8 084,14 |
| 1.1.1. |  Потребителям в жилищном секторе | м3 | 8 076,40 | 8 076,40 |
| 1.1.2. |  Бюджетным организациям | м3 | - | - |
| 1.1.3. |  Прочим потребителям | м3 | 7,74 | 7,74 |
| 1.2. |  На собственные нужды  производства | м3 | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы ООО «Теплоэнергетик» по узлу

теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь – 12,9» и котельная
микрорайона «Ивушка»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 2024 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб. | 430,32 | 471,63 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения

котельная МКУ «Сибирь – 12,9» и котельная микрорайона «Ивушка»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 21.02.2024 | 31.12.2024 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Теплоэнергетик»
по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь – 12,9»
и котельная микрорайона «Ивушка»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План2024 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы
ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения
котельная МКУ «Сибирь – 12,9» и котельная
микрорайона «Ивушка»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы2024 год | Эффективность производствен-ной программы,тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы
ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения
котельная МКУ «Сибирь – 12,9» и котельная
микрорайона «Ивушка»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2022 год,тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества

обслуживания абонентов ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь – 12,9» и котельная микрорайона «Ивушка»,

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 5 протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 20.02.2024

**Тарифы ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь – 12,9»
и котельная микрорайона «Ивушка», на горячую воду в закрытой системе водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке** **Беловского городского округа,
на период с 21.02.2024 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду \*\* | Компонент на тепловую энергию  |
| для населения, руб./м3 \* (НДС не облагается) | для прочих потребителей, руб./м3 (НДС не облагается) | Одноставочный для населения, руб./Гкал \* (с НДС) | Одноставочный для прочих потребителей, руб./Гкал (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Теплоэнергетик»  |  с 21.02.2024 | 53,23 | 53,23 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от «14» ноября 2023 № 275 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от «14» ноября 2023 № 275 |
| с 01.07.2024 | 58,34 | 58,34 |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.11.2023 № 365.

Приложение № 6 протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 20.02.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «Угольная компания Северный Кузбасс» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемых на подъездных железнодорожных путях АО «Угольная компания Северный Кузбасс», в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017г. №139 (далее - Методические рекомендации).

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Согласно п. 2.2. Порядка регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области, утвержденного постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017 № 139 (далее – Порядок регулирования) основанием для установления тарифов на транспортные услуги является экономическая обоснованность предлагаемых к установлению тарифов. При этом согласно п. 3.7. Порядка регулирования, регулирующий орган проводит оценку экономической обоснованности расходов на оказание транспортных услуг субъектом регулирования.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности.

В соответствии с п. 2.6. Методических рекомендаций при определении расчетных значений экономически обоснованных расходов, учитываемых при установлении тарифов на транспортные услуги, регулирующий орган использует:

- экономически обоснованные объемы потребления, сырья, материалов, выполненных работ, (услуг) на основании действующих на железнодорожном транспорте рекомендаций, правил, среднесетевых норм, нормативов численности, периодичности и объемов необходимых работ по содержанию и ремонту основных фондов и (или) на основании экспертных оценок, исходя из анализа статистических показателей за предыдущие три года, проводимых контрольных замеров (исследований) субъектом регулирования;

- цены (тарифы), сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):

- цены (тарифы) на потребляемые субъектом регулирования товары (работы, услуги), установленные регулирующим органом в случае, если цены на товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

- цены, установленные в договорах, в том числе заключенных по результатам проведения торгов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств. Проведение торгов и иных закупочных процедур осуществляется в соответствии с действующим законодательством;

- прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

 индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

 темпа роста цен на электрическую энергию, топливо;

 темпа роста цен на капитальное строительство;

 темпа роста цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа) и пр.;

- сведения о расходах на приобретаемые товары, работы, услуги, производимых другими субъектами регулирования, оказывающими аналогичные транспортные услуги;

- рыночные цены на потребляемые товары и услуги, сложившиеся в Кемеровской области, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, а также рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, функционирующих на территории Российской Федерации;

- данные бухгалтерского учета и отчетности субъекта регулирования за предыдущий период регулирования, а также данные, полученные по результатам мероприятий по контролю.

Для прогнозирования расходов организации на период регулирования специалист опирался на Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов Минэкономразвития России от 22.09.2023. При формировании статей затрат анализировались расходы за отчетный период 2022 года, прогнозировались затраты на текущий период 2023 г. и период регулирования 2024 год, к статьям затрат применялся: индекс потребительских цен (ИПЦ) согласно данному прогнозу на 2023 год 105,8 %, а также индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2024 год 107,2%.

При расчете тарифа использовался метод экономически обоснованных затрат в соответствии с п.3.1. Методических рекомендаций № 139.

В организации ведется раздельный учет доходов и расходов структурного подразделения погрузочно-транспортного управления (ПТУ).

Основная деятельность ПТУ АО «Угольная компания Северный Кузбасс» (далее - организация) - деятельность промышленного железнодорожного транспорта.

За последние ряд лет в организации наблюдается тенденция к снижению объемов услуг по перевозке грузов. Динамика объемов и причины снижения указаны в таблице:



Проанализировав динамику объемов транспортных услуг за 5 лет (2019-2023гг.), специалист РЭК Кузбасса (далее – специалист) предлагает принять объемы в следующем размере:

- Объем перевозки грузов в размере **42485** тыс. ткм. в среднем за 3 года ((54108+42406+30941)/3=42485 тыс. ткм).

- Объем работы локомотива принят в размере **12273** локомотиво-часов – по предложению организации.

- Объем услуг по отстою подвижного состава на подъездных железнодорожных путях принят в размере **1114191** вагоно-часов – в среднем за 3 года )2021-2023гг.) - (745699,6+1045727,0+1551146,0)/3=1114191 вагоно-часов.

По данным организации в собственности имеется парк в количестве 15 локомотивов, из них 2 локомотива ТЭМ-18, 10 локомотивов ТЭМ-2, 3 локомотива ТЭМ-7:



Протяжённость железнодорожных подъездных путей предприятия составляет 42,60368 км., 72 стрелочных переводов, 6 переездов, 2 стрелочных поста.

Рабочий парк путевых машин - 13 единиц:



Основными сторонними потребителями организации являются ООО СП «Барзасское товарищество», ПАО ЦОФ «Березовская», ООО «Ровер», ООО «Втормет».

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период, заявленная организацией, составляет 519248 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов 455005 тыс.руб., на работу локомотива 53327 тыс.руб., на отстой вагонов 6312 тыс.руб., на нерегулируемые услуги 4603 тыс.руб.

По информации организации (исх. от 26.01.2024 № 6-21/19, вх. от 26.01.2024 № 443) на период регулирования предусмотрено перераспределение затрат (согласно выручки) и увеличение доли затрат на регулируемые услуги, что связано со снижением прочей выручки, состав которой в большей степени формировался за счет выручки от аренды тепловозов. С начала 2023 года в аренде у предприятий группы компании АО «Талтэк» (АО «Поляны», ООО «Инвест-НК», АО «Разрез Талтэк»), в которую входила и АО «Угольная компания «Северный Кузбасс», находилось 6 тепловозов собственности АО «Угольная компания «Северный Кузбасс». Арендная плата в какой-то степени нивелировала сокращение выручки предприятия, связанной с падением объемов перевозок. В апреле 2023 года произошла смена собственника АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и, начиная с июня 2023 года, вышеуказанные предприятия группы компании АО «Талтэк» начали процесс расторжения договоров аренды тепловозов. Выручка от аренды тепловозов не учтена организацией при распределении затраты в расчете тарифов на период регулирования. По факту 2023 года организацией представлены ОСВ по счету 90.01, справка о доходах и расходах. РЭК Кузбасса предлагает на период регулирования при распределении затрат по видам услуг выручку от нерегулируемых услуг принять в размере 84000 тыс.руб. на основании анализа данных бухгалтерского учета за 2022, 2023 год (ОВС по сч. 90.01, справка о доходах и расходах).

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов АО «Угольная компания Северный Кузбасс» материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

 1. Расходы на оплату труда организация предлагает принять в сумме 181557 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 159420 тыс.руб., маневровая работы локомотива - 18833 тыс.руб., отстой вагонов 2350 тыс.руб.

Фактическая численность основного производственного персонала по данным организации составила 277 чел. На период регулирования организация предлагает численность основного производственного персонала 281 чел. Обоснования увеличения численности на период регулирования по сравнению с фактической численностью отчетного периода организацией не представлено.

Среднемесячная заработная плата по факту отчетного периода по данным организации составила 51042 руб./мес.

Для подтверждения затрат организацией представлены: расчет затрат на оплату труда, штатные расписания, данные бухгалтерского учета, статотчетность П-4.

Расходы на оплату труда, налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала в соответствии с пунктом 4.3 Методических рекомендаций рассчитываются в соответствии с приложением № 1 к Методическим рекомендациям, и включают затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

Фактический рост заработной платы по данным организации значительно превышает (19,8%) фактический индекс ИПЦ Минэкономразвития России 2022 года 113,8%. Затраты принимаются по плану РЭК Кузбасса на 2022 год с учетом доиндексации до фактического индекса ИПЦ Минэкономразвития России 2022 года 113,8%, с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития России 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год.

Специалист РЭК предлагает принять затраты по фонду оплаты труда в размере **175928** тыс.руб., численность основного производственного персонала специалист предлагает принять по факту отчетного периода в количестве 277 чел., среднемесячную заработную плату специалист предлагает принять в размере 52907 руб./мес.

2. Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда организация предлагает принять в сумме 58190 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 51095 тыс.руб., маневровая работы локомотива - 6036 тыс.руб., отстой вагонов 753 тыс.руб.

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Для подтверждения затрат организацией представлено: расчет страховых взносов, уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев. Процент отчислений с фонда оплаты труда составил 32,05%.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист РЭК предлагает принять в размере **56385** тыс.руб.

3. Расходы на топливо и ГСМ организация предлагает принять в сумме 39137 тыс.руб. в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 34365 тыс.руб., маневровая работы локомотива - 4060 тыс.руб., отстой вагонов 507 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

В составе расходов на топливо, расходуемое на эксплуатационные
нужды железнодорожного транспорта, принимается стоимость всех видов
топлива (бензина, дизельного топлива, мазута, газа, масел, нефти и т.д.).

 Расход топлива по службе подвижного состава включается в пределах норм, разработанных и утвержденных субъектом регулирования, на основе контрольных замеров, объективно учитывающих их зависимость от технического состояния каждого тепловоза и особенности работы на конкретном участке, а также на основе данных анализа фактического расхода топлива за предыдущий отчетный период.

Для подтверждения затрат организацией представлено: расчет затрат на топливо и смазочные материалы, нормы расхода топлива и смазочных материалов, договор поставки, счет-фактуры, данные бухгалтерского учета.

В связи со снижением объемов услуг на период регулирования, специалистом РЭК определена потребность в тепловозах исходя из плановых объемов перевозки грузов и маневровой работы локомотива на основании производительности тепловозов рабочего парка по справочнику Н.Н. Залит «Тепловозы промышленного транспорта», стр. 100, таблица 26 - отрасль промышленности Угольная, годовая производительность 1300-1500 тыс.т (12600 тыс.ткм):



коэффициент, учитывающий число тепловозов нерабочего парка, т.е. находящихся в ремонте и запасе принимают для тепловозов усредненным и равным на ближайшие годы 0,20-0,25 (Н.Н. Залит Определение парка тепловозов для промышленных предприятий, стр. 98 Тепловозы промышленного транспорта).

Таким образом, исходя из потребности, расчет затрат на дизельное топливо произведен специалистом для 6 тепловозов рабочего парка:



Затраты на топливо и горюче смазочные материалы специалист РЭК предлагает принять в размере **34503** тыс.руб.

4. Расходы на аренду основных средств организация предлагает принять в сумме 524 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов – 460 тыс.руб., маневровая работы локомотива - 54 тыс.руб., отстой вагонов - 7 тыс.руб.



Организацией представлены договоры аренды основных средств, данные бухгалтерского учета.

Согласно п. 4.6. Методических рекомендаций расходы на аренду основных средств, лизинговые платежи определяются регулирующим органом в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы.

Затраты специалист РЭК предлагает принять в соответствии с представленным договором аренды помещения 9 кв.м. ст. Бирюлинская, сумма арендной платы 7241,85 руб./месяц (7241,85\*12=86902,2 руб./год) + затраты на коммунальные платежи 15393,12 руб./год (1282,76\*12=15393,12). Итого 86902,2+15393,12=102295 руб./год.

Затраты на аренду ст. Центральная по договору аренды имущества с правом выкупа №СК-291/21 от 01.08.2021г. специалист предлагает учесть в амортизации.

Специалист РЭК предлагает принять затраты по арендной плате в сумме **102** тыс.руб.

5. Материальные расходы организация предлагает принять в сумме 9260 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 8131 тыс.руб., маневровая работы локомотива - 961 тыс.руб., отстой вагонов - 120 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций затраты представлены в соответствии с приложением № 5 к Методическим рекомендациям.

Затраты включают затраты на материалы, химию, спецодежду, прочие.

Для подтверждения затрат организацией представлено: расчет затрат на материалы, ведомости списания материалов, счет-фактуры.

Увеличение фактических затрат по сравнению с планом 2022 года на 29,5% в условиях тяжелого финансового состояния организации экономически не обосновано. Затраты специалист РЭК предлагает принять по плану РЭК на 2022 год с индексом ИПЦ Минэкономразвития России 105,8% на 2023, 107,2% на 2024.

Материальные расходы специалист РЭК предлагает принять по предложению организации на период регулирования в размере **7683** тыс.руб.

5. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в сумме 87683 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 76992 тыс.руб., маневровая работа локомотива - 9096 тыс.руб., отстой вагонов – 1135 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

 планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

 срок службы основных фондов;

 продолжительность межремонтных сроков;

 регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

 сметы затрат на проведение ремонтных работ.

В подтверждение затрат предприятием представлены: расчет затрат на ремонты, графики ремонтов, планы ремонтов, дефектные ведомости, данные бухгалтерского учета.

Затраты на ремонт и техническое обслуживание основных средств специалист РЭК предлагает принять в размере **48818** тыс.руб.

Из них:

5.1. Ремонты, выполняемые **хоз. способом** в сумме 36054 тыс.руб.:

5.2. Ремонты, выполняемые **подрядным способом,** специалист РЭК предлагает принять в сумме 12764 тыс.руб.

Расчет затрат представлен в приложении № 2.

6. Расходы на приобретение электрической энергии организация предлагает принять в сумме 3022 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 2653 тыс.руб., маневровая работы локомотива - 313 тыс.руб., отстой вагонов - 39 тыс.руб.

В обоснование затрат организацией представлены договоры с поставщиками услуг, счет-фактуры, акты выполненных работ, данные бухгалтерского учета (том 5 стр.110-116) расчет (том 5 стр. 261).

В соответствии с пунктом 4.9 Методических рекомендаций, расчет затрат на электроэнергию производится на основе использования расчетных данных о суммарной установленной мощности электрооборудования, коэффициенте ее использования, числе часов его работы в регулируемом периоде в сутки, месяц, год или фактических показателях и необходимой корректировки с учетом планируемых объемов транспортной работы на регулируемый период.

Расходы на приобретение электрической энергии специалист РЭК предлагает принять по предложению организации в сумме **3022** тыс.руб.

7. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг, организация предлагает принять в сумме 21910 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 19239 тыс.руб., маневровая работа локомотива - 2273 тыс.руб., отстой вагонов – 284 тыс.руб.

Расчет затрат на прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг, определяется в соответствии с пунктом 4.10 Методических рекомендаций.

Специалист РЭК предлагает принять прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг в размере **19481** тыс.руб.

В составе данных расходов:

7.1. Услуги - организация предлагает принять в сумме 18418 тыс.руб. По плану РЭК затраты принимались в размере 14097 тыс.руб., по факту 2022 года затраты составили 16901 тыс.руб.

В перечень данных услуг входят: поверка огнетушителей, освидетельствование на алкогольное опьянение, проверка противопожарных кранов, огнезащитная обработка, поверка тонометров, охрана и проч.

В подтверждение данных затрат организацией представлены: расчет затрат, договоры, данные бухгалтерского учета.

Увеличение фактических затрат по сравнению с планом 2022 на 19,9% в условиях тяжелого финансового состояния организации экономически не обосновано. Специалист РЭК предлагает принять затраты на услуги в сумме **15989** тыс.руб. по плану РЭК с индексами ИПЦ Минэкономразвития России 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год.

7.2. Прочие денежные расходы – организация предлагает принять в сумме 863 тыс.руб. В подтверждение данных затрат предприятием представлены: расчет затрат, договоры, данные бухгалтерского учета.

Специалист РЭК предлагает принять затраты на услуги в сумме **863** тыс.руб. по предложению организации.

7.3. Теплоснабжение, уголь - организация предлагает принять в сумме 2514 тыс.руб. Специалист РЭК предлагает принять затраты по предложению организации в сумме **2514** тыс.руб.

В подтверждение данных затрат предприятием представлены: фактические затраты 2022 года, расчет затрат на период регулирования, договоры, данные бухгалтерского учета.

7.4. Водоснабжение - организация предлагает принять в сумме 115 тыс.руб. Специалист РЭК предлагает принять затраты по предложению организации в сумме **115** тыс.руб. В подтверждение данных затрат организацией представлены: расчет затрат, договоры, данные бухгалтерского учета.

8. Накладные расходы предприятие предлагает принять в сумме 47854 тыс.руб.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

Общепроизводственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 9 к настоящим Методическим рекомендациям и включают следующие затраты соответствующих вспомогательных производственных подразделений субъекта регулирования:

оплату труда вспомогательного производственного персонала;

отчисления на социальные нужды от расходов по оплате труда;

содержание зданий, сооружений, инвентаря;

охрана труда вспомогательного персонала;

затраты на электроэнергию, тепловую энергию, водоснабжение и водоотведение в производственных зданиях и сооружениях;

 прочие общепроизводственные расходы.

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

по содержанию зданий и сооружений общеэксплуатационного характера;

 на содержание пожарно-охранной сигнализации, вневедомственной охраны;

 на обучение персонала;

 по оплате сторонним организациям, индивидуальным предпринимателям на оплату услуг связи, канцелярских, юридических, информационных, аудиторских услуг;

 прочие административные расходы.

Распределение накладных расходов по видам деятельности субъекта регулирования осуществляется согласно пункту 2.8 Методических рекомендаций. Информация о накладных расходах предоставляется согласно приложениям №№ 9, 10 к настоящим Методическим рекомендациям.

Для подтверждения затрат организацией представлено: расчет затрат на период регулирования, договоры, данные бухгалтерского учета, информация о распределении общехозяйственных расходов.

Общепроизводственные расходы организация предлагает принять в сумме 18706 тыс.руб., в том числе: затраты по фонду оплаты труда 5852 тыс.руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда 1791 тыс.руб., материальные расходы 10966 тыс.руб., услуги 77 тыс.руб., топливо и ГСМ 1 тыс.руб., прочие расходы 20 тыс.руб.

Общепроизводственные расходы специалист РЭК предлагает принять в сумме **11067** тыс.руб., в том числе:

затраты по фонду оплаты труда в сумме 5481 тыс.руб. Фактический рост з/платы значительно превышает (25,2%) индексацию 2022 года. Затраты специалист предлагает принять по плану РЭК на 2022 с учетом изменения фактического индекса ИПЦ Минэкономразвития России 2022 года (113,8% вместо планового на 2022 год 104,3%), с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития России на 2023 год 105,8%, на 2024 год 107,2%), численность по факту отчетного периода (равно предложению организации) в количестве 10 человек, среднемесячная заработная плата в размере 45675 руб./месяц. Затраты на отчисления в сумме 1677 тыс.руб. в соответствии с действующим законодательством в доле от ФОТа по плану организации на период регулирования. Процент отчислений составил 30,6%. Затраты на материальные расходы в сумме 3811 тыс.руб. - увеличение фактических затрат по сравнению с планом 2022 более чем в 3 раза в условиях тяжелого финансового состояния организации экономически не обосновано, затраты специалист предлагает принять по плану РЭК на 2022 год с индексами ИПЦ Минэкономразвития России 105,8% на 2023, 107,2% на 2024. Услуги в сумме 77 тыс.руб. специалист предлагает принять по предложению организации, затраты на топливо и ГСМ в сумме 1 тыс.руб. экономически необоснованы, данные затраты отражены по статье «Топливо и ГСМ», затраты не принимаются. Прочие расходы в сумме 20 тыс.руб. специалист РЭК предлагает принять по предложению организации.

Общехозяйственные расходы организация предлагает принять в сумме 29148 тыс.руб., в том числе затраты по фонду оплаты труда 18085 тыс.руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда 4883 тыс.руб., материальные расходы 1007 тыс.руб., услуги 4007 тыс.руб., расходы на приобретение электрической энергии 99 тыс.руб., прочие расходы 1068 тыс.руб.

Общехозяйственные расходы специалист РЭК предлагает принять в сумме **25142** тыс.руб., в том числе затраты по фонду оплаты труда в сумме 16193 тыс.руб. Фактический рост з/платы значительно превышает (19,2%) индексацию 2022 года. Затраты специалист предлагает принять по плану РЭК на 2022 с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития России на 2023 год 105,8%, на 2024 год 107,2%, численность по факту отчетного периода (равно предложению организации) в количестве 13 человек, среднемесячная заработная плата в размере 103799 руб./месяц. Затраты на отчисления в сумме 4372 тыс.руб. в соответствии с действующим законодательством в доле от ФОТа по плану организации на период регулирования. Процент отчислений составил 27%. Затраты на прочие общехозяйственные расходы: материальные расходы в сумме 513 тыс.руб. - увеличение фактических затрат по сравнению с планом 2022 более чем в 2 раза в условиях тяжелого финансового состояния организации экономически не обосновано. Затраты принимаются по плану РЭК с индексами ИПЦ Минэкономразвития России 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год. Затраты на услуги - организация предлагает принять затраты по факту отчетного периода 2022 года с индексацией в сумме 4007 тыс.руб. Затраты специалист предлагает принять по предложению организации за минусом фактических затрат по ДМС в сумме 916,838 тыс.руб., затраты составят 3080 тыс.руб. Электроэнергия в сумме 99 тыс.руб. – по предложению организации, теплоснабжение в сумме 95 тыс.руб. по предложению организации, водоснабжение в сумме 3 тыс.руб. по предложению организации, прочие затраты в сумме 788 тыс.руб. по плану РЭК на 2022 с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития России 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год.

9. Расходы на амортизацию организация предлагает принять в размере 34428 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 30230 тыс.руб., маневровая работа локомотива - 3146 тыс.руб., отстой вагонов - 50 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.14 Методических рекомендаций, амортизация основных средств, используемых непосредственно при оказании транспортных услуг, учитывается при установлении тарифов на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Расчет амортизационных отчислений субъекта регулирования на очередной период регулирования производится в соответствии с приложением № 11 к Методическим рекомендациям.

Предприятием представлены расчеты затрат в соответствии с приложением № 11 к Методическим рекомендациям, данные бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств специалист РЭК предлагает принять в размере **34428** тыс.руб. по предложению организации.





11. Нормативную прибыль организация предлагает принять в сумме 5302 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 4655 тыс.руб., маневровая работа локомотива - 550 тыс.руб., отстой вагонов - 69 тыс.руб.

Нормативная прибыль рассчитывается в соответствии с пунктом 4.15 Методических рекомендаций.

Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

 расходы на развитие производства (капитальные вложения) на период регулирования;

экономически обоснованные расходы на выплаты социального характера, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

прочие расходы, предусмотренные действующим законодательством;

средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 2.11 настоящих Методических рекомендаций.

Расчет нормативной прибыли субъектом регулирования производится в соответствии с приложением № 12 к Методическим рекомендациям.

В составе нормативной прибыли организация предлагает включить расходы на выплаты социального характера в сумме 5302тыс.руб., предусмотренные коллективным договором. Согласно статье 41 Трудового кодекса Российской федерации в коллективном договоре с учетом финансово-экономического положения работодателя могут устанавливаться льготы и преимущества для работников, условия труда, более благоприятные по сравнению с установленными законами, иными нормативными правовыми актами, соглашениями. Следовательно, несение данных расходов является правом, а не обязанностью работодателя и может устанавливаться с учетом финансово-экономического положения работодателя. В соответствии с п.2.9. Методических рекомендаций данные расходы в расчет тарифов не принимаются.

12. Расходы на налоги и сборы организация предлагает принять в сумме 7924 тыс.руб., в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 6027 тыс.руб., маневровая работа локомотива - 712 тыс.руб., отстой вагонов - 89 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.16 Методических рекомендаций, при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются: налог на прибыль, налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, прочие налоги и сборы, предусмотренные действующим законодательством, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда.

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации организации за отчетный период, расчет налогов и сборов.

В расходы на налоги и сборы организация включает налог на прибыль в сумме 1060 тыс.руб., налог на имущество в сумме 1099 тыс.руб., земельный налог в сумме 5681 тыс.руб., транспортный налог в сумме 82 тыс.руб., прочие налоги и сборы в сумме 2 тыс.руб.

Специалист РЭК предлагает принять затраты на налоги и сборы в сумме **6782** тыс.руб. по предложению организации за исключением налога на прибыль в сумме 1060 тыс.руб., т.к. затраты за счет прибыли (налоговая база) организацией в расчет тарифа не заявлены.

Кроме того, предприятием заявлена предпринимательская прибыль в сумме 22457 тыс.руб. в том числе перевозка грузов, подача, уборка вагонов - 19719 тыс.руб., маневровая работа локомотива - 2329 тыс.руб., отстой вагонов - 291 тыс.руб.

Специалистом РЭК проанализированы данные бухгалтерской отчетности организации за 2020, 2021, 2022 год, чистая прибыль организации за 2022 год составила 4 млрд. руб., рентабельность в среднем за три года составила 14%.



На основании вышеизложенного предпринимательская прибыль на период регулирования экономически необоснована, не принимается в соответствии с п.2.9. Методических рекомендаций.

Экономически обоснованные расходы, предлагаемые специалистом РЭК на регулируемый период, составили 423341 тыс.руб., из них 84000 тыс.руб. специалист предлагает отнести на регулируемые услуги.

Экономически обоснованные расходы на регулируемые услуги на период регулирования составят **339341** тыс.руб.

С целью равномерного увеличения тарифов на период регулирования по видам услуг распределение экономически обоснованных расходов специалист предлагает принять в доле выручки по регулируемым услугам, рассчитанной по действующим регулируемым тарифам на транспортные услуги АО «УК Северный Кузбасс» и объемам транспортных услуг на период регулирования.

Расчет и распределение изложено в таблице:



На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Угольная компания Северный Кузбасс» по предложению специалиста РЭК составил:

- Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере **6,93** рублей за тоннокилометр (рост 30%).

- Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «Угольная компания Северный Кузбасс», **3105,85** рублей за локомотиво-час (рост 30%).

- Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях в размере **6,16** рубля за вагон в час (рост 30%).

Расчет тарифов прилагается (Приложение № 1).

Приложение № 1





Приложение № 2









Приложение № 8 протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 20.02.2024

**Производственная программа**

**ООО «Мир тепла» (п.г.т. Рудничный Анжеро-Судженского городского округа) в сфере водоотведения
на период с 21.02.2024 по 31.12.2024**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Мир тепла» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652470, Кемеровская область- Кузбасс, г. Анжеро - Судженск, ул. Ленина, д. 7, оф. 216 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение  |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение  |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение  |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2024 год |
| с 21.02. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Водоотведение  |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 176300 | 245464 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 68967 | 96023 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 68967 | 96023 |
| 3.1.1. | - население | м3 | 51696 | 71977 |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 17271 | 24047 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 176300 | 245464 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 2024 год |
| с 21.02. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 3815,21 | 5311,95 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение  | 21.02.2024 | 31.12.2024 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2022 год | Ожидаемые значения 2024 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 2,71 | 2,25 | 2,25 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,47 | 1,40 | 1,40 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2024 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2025 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 2,25 | 2,25 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,40 | 1,40 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы водоотведения

за 2022 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Водоотведение  |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 9 протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 20.02.2024

**Одноставочные тарифы на водоотведение**

**ООО «Мир тепла» (п.г.т. Рудничный Анжеро-Судженского городского округа) на период с 21.02.2024 по 31.12.2024**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф\*, руб./м3 |
| 2024 год |
| с 21.02. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Водоотведение  |
| Население (с НДС)\* | 66,38 | 66,38 |
| Прочие потребители (без НДС) | 55,32 | 55,32 |

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.