**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 10**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

17.02.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В. (голосовала заочно), Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)), Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде по вопросам №№ 1-3 повестки заседания).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Овчинников А.Г. –** главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Дюбина О.В.** – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Жеребцова Н.А. –** главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Ермак Н.В.** – заместитель начальника отдела ценообразования в сфере газоснабжения и некомбинированной выработки тепловой энергии Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоТранс - 42» без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса |
| 2. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест» по индивидуальному проекту |
| 3. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» по индивидуальному проекту |
| 4. | О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области, Региональной энергетической комиссии Кузбасса и внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.06.2021 № 163 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная 30-го квартала)» |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.03.2016 № 21 «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг на дому и в полустационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области» |
| 6. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.12.2015 № 782 «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области» |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«Об установлении необходимой валовой выручки   
ООО «СибЭнергоТранс - 42» без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса»**

Докладчик **Малюта Д.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить необходимую валовую выручку ООО «СибЭнергоТранс-42» (ИНН 4223086707) без учета оплаты потерь, учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2020 год в размере 0,01 тыс. руб.

2. Установить необходимую валовую выручку ООО «СибЭнергоТранс-42» (ИНН 4223086707) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 2020 | 0,01 |
| 2021 | 0,013 |
| 2022 | 0,013 |
| 2023 | 0,014 |
| 2024 | 0,014 |

3. Установить необходимую валовую выручку ООО «СибЭнергоТранс-42» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области - Кузбасса на 2020 год в размере 0,01 тыс. руб.

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию отметила, что представленные материалы не содержат расчет изменений НВВ на 2021г.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» –3»;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

**Вопрос 2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств   
ООО «КузнецкИнвест» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Овчинников А.Г.** и **Дюбина О.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест» (максимальная мощность 520 кВт) ТП-9А 6/0,4 кВ (Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Автотранспортная, д. 29, корп. 4, кадастровый номер 42:30:0414050:185:22) по индивидуальному проекту согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Ассоциация «НП Совет рынка» обращает внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация голосовала против их утверждения. В связи с тем, что на момент рассмотрения вопроса стандартизированные ставки утверждены и являются действующими, Ассоциация при голосовании по вышеуказанному вопросу руководствуется Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Овчинников А.Г.** и **Дюбина О.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» (максимальная мощность 3 400 кВт) ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» до ЦРП-10 кВ (Кемеровская обл., г. Киселевск, Киселевский городской округ, кадастровый номер земельного участка 42:35:0104013:2069) по индивидуальному проекту согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию отметила, что не представлены дополнительно запрошенные сметные расчеты в обоснование расходов, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» –3»;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 4 **«О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области, Региональной энергетической комиссии Кузбасса и внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.06.2021 № 163 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная 30-го квартала)»»**

Докладчик **Ермак Н.В.** пояснила:

Проектом постановления РЭК Кузбасса отменяются с 01.01.2022 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области и постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса по предприятиям, вошедшим в ценовые зоны г. Белово и г. Кемерово, а также по предприятию ООО «РСП – М», в связи с исключением котельной «Котельная РСП-29» из договора аренды ООО «РСП-М».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Признать утратившими силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 07.12.2018 № 457 «Об установлении АО «КемВод» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2019 - 2023 годы»;

от 11.12.2018 № 475 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТВК» на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы»;

от 11.12.2018 № 478 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово, на 2019 – 2023 годы»;

от 11.12.2018 № 479 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемую ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово, на 2019 - 2023 годы»;

от 11.12.2018 № 480 «Об установлении ООО «Теплоснабжение» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на 2019 – 2023 годы»;

от 19.12.2018 № 604 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии АО «Алтайвагон» на 2019 - 2023 годы»;

от 20.12.2018 № 633 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (Кемеровский городской округ) на 2019 – 2023 годы»;

от 20.12.2018 № 636 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кемеровская генерация» на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального округа, на 2019 – 2023 годы»;

от 20.12.2018 № 688 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Электросибмонтаж» на потребительском рынке Кемеровского городского округа на 2019 - 2023 годы»;

от 20.12.2018 № 689 «Об установлении ООО «РСП – М» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2019-2023 годы»;

от 17.01.2019 № 19 «О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 688 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Электросибмонтаж» на потребительском рынке г. Кемерово на 2019 - 2023 годы»;

от 01.08.2019 № 206 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Бачатский, на 2019-2028 годы»;

от 22.10.2019 № 332 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2018   
№ 457 «Об установлении АО «КемВод» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2019 - 2023 годы» в части   
2020 года»;

от 31.10.2019 № 376 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018   
№ 689 «Об установлении ООО «РСП-М» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Промышленная, на 2019 - 2023 годы» в части 2020 года»;

от 19.11.2019 № 441 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 478 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово, на 2019 – 2023 годы» в части 2020 года»;

от 03.12.2019 № 522 «Об установлении долгосрочных тарифов   
ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная 30-го квартала   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского городского округа, на 2020 - 2025 годы»;

от 03.12.2019 № 527 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018   
№ 604 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии   
АО «Алтайвагон» на 2019 - 2023 годы» в части 2020 года»;

от 05.12.2019 № 553 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 475 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТВК» на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы» в части 2020 года»;

от 19.12.2019 № 650 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (АО «Кемеровская генерация», Кемеровский муниципальный округ);

от 19.12.2019 № 651 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 636 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кемеровская генерация» на потребительском рынке города Кемерово и Кемеровского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы» в части 2020 года»;

от 19.12.2019 № 654 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 633 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (г. Кемерово) на 2019 - 2023 годы» в части 2020 года»;

от 19.12.2019 № 681 «Об установлении долгосрочных тарифов   
ООО «Теплоэнергетик» на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке г. Белово, на 2020 – 2025 годы»;

от 20.12.2019 № 697 «Об установлении АО «Кузбассэнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа на 2020 - 2024 годы»;

от 20.12.2019 № 761 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 479 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово на 2019 – 2023 годы в части 2020 года»;

от 20.12.2019 № 762 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 480 «Об установлении ООО «Теплоснабжение» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы» в части 2020 года»;

от 20.12.2019 № 786 «Об установлении ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, на 2020 – 2026 годы»;

от 20.12.2019 № 814 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 688 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Электросибмонтаж» на потребительском рынке г. Кемерово на 2019 - 2023 годы» в части 2020 года».

от 20.12.2019 № 820 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019 № 206 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Бачатский,   
на 2019 - 2028 годы», в части 2020 года»;

от 30.12.2019 № 884 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019   
№ 206 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Бачатский, на 2019 - 2028 годы».

1. Признать утратившими силу постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 18.08.2020 № 184 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 604 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии АО «Алтайвагон» на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года»;

от 08.10.2020 № 257 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 478 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово,   
на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года»;

от 08.10.2020 № 258 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 479 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово   
на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года»;

от 08.10.2020 № 259 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 480 «Об установлении ООО «Теплоснабжение» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы» в части 2021 года»;

от 05.11.2020 № 310 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2018   
№ 457 «Об установлении АО «КемВод» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2019 - 2023 годы», в части 2021 года»;

от 05.11.2020 № 311 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019   
№ 681 «Об установлении долгосрочных тарифов ООО «Теплоэнергетик»   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Белово,   
на 2020 - 2025 годы», в части 2021 года»;

от 05.11.2020 № 320 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019   
№ 206 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Бачатский,   
на 2019 - 2028 годы», в части 2021 года»;

от 17.11.2020 № 359 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 688 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Электросибмонтаж» на потребительском рынке г. Кемерово   
на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года»;

от 19.11.2020 № 396 «Об установлении ООО «Лесная поляна-Плюс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа жилого района, Лесная поляна, на 2021 - 2025 годы»;

от 19.11.2020 № 397 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 475 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТВК» на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы», в части 2021 года»;

от 24.11.2020 № 418 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.12.2019   
№ 522 «Об установлении долгосрочных тарифов ООО «Термаль» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Белово,   
на 2020 - 2025 годы», в части 2021 года»;

от 27.11.2020 № 445 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019   
№ 786 «Об установлении ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Кедровка,   
ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, на 2020 - 2026 годы», в части   
2021 года»;

от 17.12.2020 № 644 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 697 «Об установлении

АО «Кузбассэнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа на 2020 - 2024 годы» в части 2021 года»;

от 17.12.2020 № 657 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018   
№ 689 «Об установлении ООО «РСП-М» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Промышленная, на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года»;

от 18.12.2020 № 690 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 633 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (г. Кемерово) на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года»;

от 18.12.2020 № 693 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 636 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кемеровская генерация» на потребительском рынке города Кемерово и Кемеровского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года»;

от 08.07.2021 № 239 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 688 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Электросибмонтаж» на потребительском рынке Кемеровского городского округа на 2019 – 2023 годы» в части 2022 года»;

от 28.10.2021 № 470 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018   
№ 689 «Об установлении ООО «РСП – М» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы» в части 2022 года»;

от 23.11.2021 № 561 «Об установлении ООО «Теплоэнергетик» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского городского округа по узлу теплоснабжения котельная 34 квартала, на период 2021-2022 годы».

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.06.2021 № 163 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «Теплоэнергетик» по узлу теплоснабжения котельная 30-го квартала)», следующие изменения, пункты 2, 3 признать утратившими силу.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 5 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.03.2016 № 21 «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг на дому и в полустационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области»»**

Докладчик **Жеребцова Н.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.03.2016 № 21 «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг на дому и в полустационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2018 № 421) следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «постановлениями Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», от 19.02.2016 № 54 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 515 «Об утверждении порядков предоставления социальных услуг на дому, в полустационарной форме социального обслуживания и срочных социальных услуг» заменить словами «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 515 «Об утверждении порядков предоставления социальных услуг на дому, в полустационарной форме социального обслуживания и срочных социальных услуг», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. В заголовке, пункте 1, в заголовках приложений № 1, 2 после слов «Кемеровской области» дополнить словом «- Кузбасса».

1.3. Приложения № 1, 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 7,8 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 6 «**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.12.2015 № 782 «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области»»**

Докладчик **Жеребцова Н.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.12.2015 № 782 «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.02.2019 № 42) следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «постановлениями Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», от 22.12.2014 № 517 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания» заменить словами «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 517 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания», постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. В заголовке, пункте 1, в заголовке приложения после слов «Кемеровской области» дополнить словом «- Кузбасса».

1.3. Приложение изложить в новой редакции, согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

Экспертное заключение

по материалам ООО «СибЭнергоТранс-42» на период 2020 год, для определения необходимой валовой выручки, во исполнение Кемеровского областного суда от 23.11.2021 года №3а-216/2021.

**Общие положения**

В соответствии со статьей 215 КАС Российской Федерации Кемеровским областным судом направлено решение от 23.11.2021 года №3а-216/2021 по административному исковому заявлению ООО «Сибэнерготранс-42» о признании недействующим в части постановления РЭК Кузбасса от 08.07.2021 года №250 «О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 №896 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области от 31.12.2019№896 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год», от 30.09.2020 № 247 «О внесении изменений в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области на 2020 год», от 31.12.2016 №753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для ТСО Кемеровской области» от 31.12.2019 №896 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год».

В срок до 21 февраля 2022 года необходимо опубликовать на сайте «Электронный бюллетень» региональной энергетической комиссии Кузбасса» [www.recko.ru](http://www.recko.ru) информацию о настоящем решении следующего содержания:

«Решением Кемеровского областного суда от 23.11.2021 года постановлено:

Признать недействующим со дня принятия:

Постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.07.2021 года № 250 «О внесение изменений в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 №896 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год», от 30.09.2020 «247»О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016»753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для ТСО Кемеровской области» от 31.12.2019 №896 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2020 год» в части:

Установления новой редакции пункта 16 таблицы 2 приложения №1 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 №896 для ТСО организации ООО «СЭТ-42» необходимой валовой выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в кемеровской области – Кузбассе на 2020 год в размере 44 964,32тыс.руб.;

Установления новой редакции пункта 15 приложения №1 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.09.2020 №247 для ТСО ОО «СЭТ-42»необходимой валовой выручки (без учета потерь) на 2020 год в размере 44 964,32 тыс. руб. ; на 2021 год -46 583,04тыс. руб.; на 2022 год – 48 446,36 тыс. руб.; на 2023 год – 50 384, 21 тыс. руб.; на 2024 год -52 399,58 тыс. руб.

Установления новой редакцией пункта 16 таблицы 2 приложения №2 к постановлению региональной энергетической комиссии кемеровской области от 30.09.2020 №247 для территориально сетевой организаций ООО «СЭТ—42» необходимая валовая выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенной по передаче электрической энергии в Кемеровской области -Кузбассе на 2020год в размере 44 964,32 тыс. руб.

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим в части, в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

Решение вступило в силу 11января 2022года

Информацию об опубликовании предоставить в Кемеровский областной суд в течении 10 дней со дня опубликования с указанием гипер –ссылки в сети «Интернет» .

Также в срок до 21 февраля 2022 года предоставить информацию в Кемеровский областной суд об исполнении указанного решения суда в части принятия заменяющего нормативного правового акта.

Таким образом предприятием оспорены в рамках судебного решения от 20.01.2022 №3а-216/2021 следующие статьи расходов:

1. Расходы на услуги производственного характера
2. Ремонтный фонд
3. Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п 87 Основ ценообразования №1178

**Расходы на услуги производственного характера**

Судебное решение КОС от 20.01.2022 №3а-216/2021 отражает следующее (стр13): «Так, экспертное заключение по исполнению судебных актов, не содержит в себе какого – либо анализа заявленных требований регулируемой организацией расходов на обслуживание оперативно - выездной бригадой Прокопьевского муниципального района, Новокузнецкого района, Кемерово, кемеровского района, Беловского района, Мариинска, Юрги, пгт. Краснобродский п. Артышта согласно локальному сметному расчету №17 (том 2л.д. 64-65).»

С учетом выводов решения суда РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ предоставленных обосновывающих документов по статье расходы на услуги производственного характера.

Согласно пункту 2.2.1. Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 N 68 "Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства отражен примерный перечень профессий, а именно электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи; **электромонтер оперативно-выездной бригады**, для осуществления примерного перечня следующих работ: «Обход и осмотр технического состояния линий электропередачи. Выправка опор (перетяжка и окрашивание бандажей, заделка трещин, выбоин, сколов, замена приставок, проверка крюков, штырей и траверс - для деревянных и железобетонных опор). Ремонт, усиление заземляющих устройств, замена опор, перетяжка отдельных участков проводов линии, замена провода, выполнение организационно-технических мероприятий по безопасному проведению работ на рабочем месте, замеры нагрузок и напряжений на воздушных линиях, очистка трассы воздушных линий от кустарников и деревьев, измерение сопротивления заземления. Замена негодных и очистка загрязненных изоляторов, замена, закрепление и окрашивание траверс, проверка надежности соединений проводов и контактов, проверка предохранителей и перемычек, восстановление нумерации опор, проверка габаритов линии и ввода, очистка проводов от набросов, ремонт и окрашивание кабельных спусков и концевых муфт, проверка состояния верхней части опор (спусков заземления - для железобетонных и деревянных опор). Ведение листов и журналов обхода и осмотра линий электропередачи с регистрацией всех обнаруженных недостатков. Оформление протоколов и выдача предписаний о нарушении правил охраны электросетей, проверка наличия и состояния предостерегающих плакатов и других постоянных знаков, нанесение или обновление предостерегающих знаков, проверка наличия и целостности заземляющих проводов. Участие в приеме линий электропередачи после монтажа и ремонта. Проведение надзора за работой грузоподъемных и землеройных механизмов вблизи ЛЭП».

Согласно представленным сметам в материалах тарифного дела примерный перечень работ согласно пункту 2.2.1. Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 N 68 совпадает с перечнем работ отраженным в сметах пересчитанными в экспертом заключении по материалам ООО «СибЭнергоТранс-42» об установлении необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоТранс-42» на 2020 год, выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 15.01.2021, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 13.05.2021 по административному делу № 3а-18-2021 (постановление РЭК Кузбасса от 08.07.2021 года № 250).

Пункты видов работ попозиционно согласно сметам в материалах тарифного дела на 2020 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ЛСР №** | **Наименование** | **№ страницы материалов тарифного дела** | **№ позиции по смете** |
| 1 | ЛСР оперативно -техническое обслуживание ПС 35/6 КВт "октябринская" | 15971 | - |
| 2 | Торгово развлекательный комплекс Р1 | 15978 | - |
| 3 | АО "Разрез Инской" ЦРП-6/6(КРП3-10-1); ПС-6/6, 3 кв (КРП3-10-2) | 15984 | п 19-24 |
| 4 | пр-т Кузнецкий 33 ЦРП-10/0,04; ТП-10 №14; РУ 2 (ТП) | 15990 | - |
| 5 | Кузбасская птицефабрика | 16003 | п 5-8 |
| 6 | Родничок Чистугаш-1 СНТ | 16022 | - |
| 7 | Птицефабрика Инская | 16025 | п 22-25 |
| 8 | ТП 10/0,4 кв ООО "ППФ Снежинская" | 16032 | п 44-53 |
| 9 | ООО "Боровкого" | 16043 | п 35-40 |
| 10 | ТО оборудования КТПН-250/6/0,4 д Осиновка/ТО ТМ 250/6/0,4 | 16051 | п 9-15 |
| 11 | ГУФСИН №41 | 16057 | - |
| 12 | ГУФСИН г Мариинск ИК-1 | 16067 | п 79-83 |
| 13 | ТО прокопьевского муниципального р-на | 16093 | п 16-18, 23-25, 26-28,46-50, 54-57,72-76, 92-94,95-97,,104-106,107-109,158-162,163-168 |
| 14 | ЛЭП Краснобродский АРТЫША | 16120 | п 1-11 |
| 15 | Грамотеинскя | 16123 | п 31-43 |
| 16 | Шахта Полосухинская | 16132 | п 60-66 |
| 17 | Обслуживание выездной бригады | 16147 | - |
| 16/1 | КЗГО | 16153 | п 8-11 |

С учетом дополнительного анализа, расходы на услуги производственного характера, в части расходов на обслуживание выездной бригады, учтены на основании ЛСР 1-16,16/1, с учетом расходов на материалы и трудозатрат, представленные предприятием. В свою очередь ЛСР № 17 отражает расходы выездной бригады, в части затрат труда электромонтеров, что приведет к повторному учету трудозатрат на техническое обслуживание. В свою очередь расходы на ремонт оборудования, в части аварийного запаса и аварийной бригады должны отражаться предприятием по статье ремонтный фонд на основании действующего законодательства.

На основании вышеизложенного, дополнительного анализа и представленных материалов тарифного дела по статье работы и услуги производственного характера включение расходов по ЛСР №17, в части выездной бригады, повлечет двойной учет расходов, что недопустимо в соответствии с п 7 Основ ценообразования.

**Ремонтный фонд**

Организация представила в РЭК программу ремонтного обслуживания на 2020 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ООО «СибЭнергоТранс-42», 39 246,40 тыс. руб., ремонты планируются выполнять с привлечением подрядных организаций. Следует отметить, что рост предлагаемых предприятием расходов на ремонт на 2020 год, относительно установленного РЭК на 2019 год объема ремонтного фонда ООО «СибЭнергоТранс-42», составляет 734,39% (5 344,07 тыс. руб. на 2019 год).

Для обоснования планируемых на 2020 год расходов на ремонты ООО «СибЭнергоТранс-42» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2020 год;

- перспективный график проведения ремонтных работ ООО «СибЭнергоТранс-42» на 2020-2024 гг.;

- нормальные схемы подстанций 35 – 6 кВ;

- локальный сметный расчет;

- документы, которые, по мнению сетевой компании, обосновывают стоимость планируемых ремонтов (полный перечень этих документов по каждому мероприятию ремонтной программы приведен в нижеследующей таблице).

С учетом решения суда от 23.11.2021 №3а-216/2021 и предоставленных предприятием дополнительных материалов от 27.12.2019, в рамках материалов тарифного дела на 2020 год, экспертами проведен дополнительный анализ, в отношении объектов, указанных ниже:

1. АО «Кузбасская птицефабрика» приняты затраты на текущий ремонт в размере 2 062,34 тыс. руб., Приказ Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 утверждены требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок в виде Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики.

2. ООО «Птицефабрика Инская» приняты затраты на текущий ремонт в размере 256,58 тыс. руб., Приказ Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 утверждены требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок в виде Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики.

3. ТП 6-10 кВ ООО «СЭТ-42» приняты затраты на текущий ремонт в размере 174,22 тыс. руб., Приказ Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 утверждены требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок в виде Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики.

4. ТП 6(10)/0,4 кВ Муниципальное образование -Прокопьевский муниципальный район приняты затраты на текущий ремонт в размере 660,79 тыс. руб., Приказ Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 утверждены требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок в виде Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики.

5. ВЛ 6(10)-0,4 кВ Муниципальное образование -Прокопьевский муниципальный район приняты затраты на текущий ремонт в размере 754,51 тыс. руб., Приказ Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 утверждены требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок в виде Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики.

6. ВЛ-0,4 кВ Краснобродский городской округ п. Артышта приняты затраты на текущий ремонт в размере 1 087,69 тыс. руб., эксперты предлагают, равномерно разделить на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, в этом случаи организация не нарушает требования Приказа Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 пункт 17. количество заменяемых опор на участке не должно превышать более 50% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ.

7. ПС 110/35/6 кВ «Юбилейная», ПС35/6 кВ «Антоновская» г. Новокузнецк ш. «Полосухинская» не подтверждены права владения.

8. ПС 35/6 кВ «Вентиляторная» ш. «Грамотеинская» приняты затраты на текущий ремонт в размере 1 336,16 тыс. руб., эксперты предлагают, равномерно разделить на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, в этом случаи организация не нарушает требования Приказа Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 пункт 17. количество заменяемых опор на участке не должно превышать более 50% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ.

9. ФКУ «Исправительная колония №41 ГУФСИН по Кемеровской области» приняты затраты на текущий ремонт в размере 2 517,49 тыс. руб., Приказ Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 утверждены требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок в виде Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики.

10. ФКУ «Исправительная колония №1 ГУФСИН по Кемеровской области» приняты затраты на текущий ремонт в размере 2 602,42 тыс. руб., Приказ Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 утверждены требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок в виде Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики. эксперты предлагают, равномерно разделить на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, в этом случаи организация не нарушает требования Приказа Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 пункт 17. количество заменяемых опор на участке не должно превышать более 50% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ.

Также следует отметить, что ООО «СибЭнергоТранс-42» на 2020 год не заявлял в ремонтную программу расходы на аварийный запас.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения по объему ремонтного фонда на 2020 год на 23 035,54 тыс. руб. подробный анализ в Приложении.

Обоснованная стоимость ремонтной программы на 2020 год составляет, по мнению экспертов, 16 210,87 тыс. руб.

А**нализ документальной обоснованности ремонтной программы ООО «СибЭнергоТранс-42» на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)** | **Наименование объекта, инвентарный номер** | **Вид ремонта (КР; СР; ТР)** | **Способ ремонта (подряд; х/способ)** | **Состав работы, физический объем** | **Стоимость подрядных работ в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)** | | | **Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта** | **Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта** | **Замечания** | **Расчет экспертов стоимости ремонтов на 2020 год, руб. без НДС** | | | **Расходы на техническое обслуживание, документально обоснованные, руб.** |
| **Всего** | **в т.ч. СМР** | **в т.ч. материалы** | **Всего** | **в т.ч. СМР** | **в т.ч. материалы** |
| 1 | **ПС 35/6 кВ "Октябринская"** | Ремонт помещений ПС, 6шт. | КР | Подряд | Внутренний ремонт помещений 6 шт. | 1 545,10 | 1 224,92 | 320,18 | ЛСР №01-2020 | Дефектная ведомость |  | 1 545,10 | 1 224,92 | 320,18 | 0,00 |
| 2 | **ТП 10/0,4 кВ ООО "Р1" (Торгово-развлекательный центр)** | Тр-ры TTA-RES 1600/10/0,4 кВ,4шт. | ТР | подряд | Текущий ремонт трансформаторов, взятие проб масла 4шт. | 155,55 | 126,89 | 28,67 | ЛСР №02-2020 р.№1 | График ремонта, Дефектная ведомость №02-2020-1 | Исключено ТО | 73,01 | 44,35 | 28,67 | 82,54 |
| РУ-10 кВ ячейки КСО-202 11шт. | Текущий ремонт ячеек 11шт. трансформаторов напряжения 6шт, трансформаторов тока 27шт., измерения испытания. | 1 086,59 | 1 066,18 | 20,41 | ЛСР №02-2020 р.№2 | График ремонта, Дефектная ведомость №02-2020-2 | Исключено ТО | 330,50 | 310,09 | 20,41 | 756,09 |
| ГРЩ-1, ГРЩ-2 2шт. | Профконтроль, испытание выключателей, испытание измерение изоляции. | 1 368,40 | 1 354,94 | 13,46 | ЛСР №02-2020 р.№3 | График ремонта, Дефектная ведомость №02-2020-3 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 368,40 |
| КЛ-10 кВ АСБ 3х185, 3х150, 3х95, 3х50 5300м. | очистка кабельных коллекторов, ремонт замена знаков, маркировка, измерение, осмотр концевой разделки, 5300м. | 257,50 | 253,13 | 4,37 | ЛСР №02-2020 р.№4 | График ремонта, акт осмотра | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 257,50 |
| КЛ-0,4 кВ 640м. | Осмотр, маркировка, измерение сопротивления изоляции. | 36,66 | 35,04 | 1,62 | ЛСР №02-2020 р.№5 | График ремонта, Дефектная ведомость №02-2020-5 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 36,66 |
| 3 | **ТП (ЦРП) 10/0,4 кВ ООО "ИнвестСтрой"** | **КЛ-10 кВ**  АСБ 3х185, 3х150, 3х95, 3х50 12640м. | КР | подряд | Замена концевых муфт, установка соеденительных муфт, вскрытие асфальтобетона, поиск мест повреждения, замена участков кабеля | 1 175,66 | 975,70 | 199,96 | ЛСР №03-2020 | График ремонта, Дефектная ведомость |  | 1 175,66 | 975,70 | 199,96 | 0,00 |
|  | **КЛ-0,4 кВ**  1029м. | ТР | осмотр трассы, осмотр концевой разделки, окраска, измерение и испытание. | 166,97 | 150,75 | 16,22 | ЛСР №04-2020 | График ремонта, Дефектная ведомость №04-2020 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 166,97 |
| 4 | **АО "Кузбасская птицефабрика"** | **ТП 10/0,4 кВ №1** ТМ 630/10/0,4 Т-1 1шт. | ТР | подряд | Текущий ремонт трансформаторов 2шт. , взятие проб масла 2шт., анализ масла, испытания и измерения, ремонт выключателя 1 шт., ремонт разъеденителей 4 шт., ремонт выключателей нагрузки 4шт., ремонт ячеек с с разъеденителем и выключателями. | 966,83 | 946,41 | 20,41 | ЛСР №05-2020 р. №1 | График ремонта Дефектная ведомость №05-2020-1 |  | 966,83 | 946,41 | 20,41 | 0,00 |
| ТМ 630/10/0,4 Т-2 1шт. |
| Кам. КСО 233 с ВМГ-133 1 шт. |
| РВЗ-10 4шт. |
| ВН-10 4 шт. |
| КРУН-0,4 12шт. |
| **ТП 10/0,4 кВ №2** ТМ 250/10/0,4 Т-1 1шт. | Текущий ремонт трансформаторов 2шт. , взятие проб масла 2шт., анализ масла, испытания и измерения, ремонт выключателя 1 шт., ремонт разъеденителей 4 шт., ремонт выключателей нагрузки 4шт., ремонт ячеек с с разъеденителем и выключателями. | 961,71 | 944,19 | 17,51925 | ЛСР №05-2020 р. №2 | График ремонта Дефектная ведомость №05-2020-2 |  | 961,71 | 944,19 | 17,52 | 0,00 |
| ТМ 250/10/0,4 Т-2 1 шт |
| Кам. КСО 233 с ВМГ-133 1шт. |
| РВЗ-10 4шт. |
| ВН-10 4 шт. |
| КРУН-0,4 4шт. |
| **ТП 10/0,4 кВ №6** ТМ 630/10/0,4 Т-1 1шт. | Текущий ремонт трансформаторов 1шт. , взятие проб масла 1шт., анализ масла, испытания и измерения, ремонт выключателя 1 шт., ремонт разъеденителей 2 шт., ремонт выключателей нагрузки 4шт., ремонт ячеек с с разъеденителем и выключателями. | 133,80 | 126,87 | 6,9329 | ЛСР №05-2020 р. №3 | График ремонта Дефектная ведомость №05-2020-3 |  |  | 126,87 | 6,93 | 0,00 |
| Кам. КСО 233 с ВМГ-133 1шт. | 133,80 |
| РВЗ-10 2шт. |  |
| ВН-10 4шт. |  |
| ЯПБВ-0,4 2шт. |  |
| ВЛ-10 кВ ф.10-5-ф ф.10-11-ф 1,542км. | Расчистка трассы от кустарника, восстановление нумерации, проверка загнивания древесины, ремонт разъеденителя, измерение сопротивления заземления. | 115,27 | 114,92 | 0,34584 | ЛСР №05-2020 р. №№4,5 | График ремонта Дефектная ведомость №05-2020-4-5 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 115,27 |
| 5 | **ООО "Птицефабрика Инская"** | **2 КТПН1-П-КК 630/6-0,4кВ УХЛ1** трансформатор ТМГ 630/6-0,4 2шт. | ТР | подряд | Текущий ремонт трансформаторов 2шт., взятие проб масла 2шт., анализ масла, испытания и измерения, ремонт выключателя 1 шт., ремонт выключателей нагрузки 2шт., профконтроль схемы управления | 128,29 | 118,68 | 9,61 | ЛСР №06-2020 р. №1 | График ремонта Дефектная ведомость №06-2020-1 |  | 128,29 | 118,68 | 9,61 | 0,00 |
| выключатель нагрузки ВНАП-10/630 2шт. |
| вакуумный выключатель ВБСК-10-20/630 1шт |
| **2 КТПН2-П-КК 630/6-0,4кВ УХЛ1** трансформатор ТМГ 630/6-0,4 2шт. | Текущий ремонт трансформаторов 2шт. , взятие проб масла 2шт., анализ масла, испытания и измерения, ремонт выключателя 1 шт., ремонт выключателей нагрузки 2шт., профконтроль схемы управления | 128,29 | 118,68 | 9,61 | ЛСР №06-2020 р. №2 | График ремонта Дефектная ведомость №06-2020-2 | 128,29 | 118,68 | 9,61 | 0,00 |
| выключатель нагрузки ВНАП-10/630 2шт. |
| вакуумный выключатель ВБСК-10-20/630 1шт |
| КЛ-6кВ 2 кабеля марки АСБ 3х120 0,12км. | Осмотр, маркировка, измерение сопротивления изоляции, окраска огнезащитная | 26,92 | 25,30 | 1,62 | ЛСР №06-2020 р. №3 | График ремонта Дефектная ведомость №06-2020-3 | данный вид работ относится к ТО |  |  |  | 26,92 |
| ВЛ - 6кВ - провод марки АС-50 0,13км. | Расчистка трассы от кустарника, восстановление нумерации измерение сопротивления заземления. | 8,50 | 8,34 | 0,16 | ЛСР №06-2020 р. №4 | График ремонта Дефектная ведомость №06-2020-4 |  |  |  | 8,50 |
| 6 | **ТП 6-10 кВ ООО"СЭТ-42"** | ВЛ-0,4кВ 0,15 км | КР | подряд | Демонтаж траверс, замена опор 5 шт., установка повторного заземления, восстановление надписей, испытание и измерения. Замена вводов, монтаж опн-1комп. | 133,54 | 89,82 | 43,72 | ЛСР №07-2020 р. №2 | График ремонта Дефектная ведомость | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 133,54 |
| КТП 250кВА 6/0,4кВ 1 шт. | ТР | Текущий ремонт трансформаторов 1шт. , взятие проб масла 1шт., анализ масла, испытания и измерения, замена разъеденителя 1 шт., замена разрядников 1 комп., замена изоляторов 9шт., капитальный ремонт оборудования РУНН | 174,22 | 109,20 | 65,02 | ЛСР №07-2020 р. №1 | График ремонта Дефектная ведомость №07-2020-1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 174,22 |
| 7 | **ТП 6(10)/0,4 кВ Муниципальное образование -Прокопьевский муниципальный район** | КТП№011-250кВА с.Терентьевское 1шт. | КР | Подряд | Замена корпуса КТП- 1шт., текущий ремонт трансформаторов 1шт. , взятие проб масла 1шт., анализ масла, испытания и измерения, замена разъеденителя 1 шт., замена разрядников 1 комп., перенос оборудования ТП, изготовление площадки, установка заземления. подключение вводов. | 660,79 | 570,06 | 90,72 | ЛСР №08-2020 | График ремонта Дефектная ведомость |  | 660,79 | 570,06 | 90,72 | 0,00 |
| 8 | **ВЛ 6(10)-0,4 кВ Муниципальное образование -Прокопьевский муниципальный район** | ВЛ-0,4кВ с.Бурлаки(МТП№051-100кВА) 1,12км. | ТР | подряд | Устройство ответвлений, замена поврежденной части провода, перетяжка, установка грозозащиты, обновление надписей, испытания измерения, установка повторного заземления | 166,71 | 108,54 | 58,17 | ЛСР №09-2020 | График ремонта Дефектная ведомость №09-2020 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 166,71 |
| ВЛ-0,4кВ п.Севск(ТП№081-400кВА) 1,615км. | Устройство ответвлений, замена поврежденной части провода, перетяжка, установка грозозащиты, обновление надписей, испытания измерения, установка повторного заземления, выправка опор, | 198,90 | 136,47 | 62,43 | ЛСР №10-2020 | График ремонта Дефектная ведомость №10-2020 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 198,90 |
| ВЛ-0,4кВ 663м. п.Трудармейский (ТП№092-250кВА) | Устройство ответвлений, перетяжка провода, установка грозозащиты, обновление надписей, испытания измерения, установка повторного заземления, выправка опор, | 100,58 | 64,16 | 36,42 | ЛСР №11-2020 | График ремонта Дефектная ведомость №11-2020 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100,58 |
| ВЛ 0,4кВ 8273м. п.Новосафоновский (ТП№40;ТП№021;ТП-250кВА ул.Дорожная;ТП№117;ТП№118.) | Устройство ответвлений, замена поврежденной части провода, перетяжка, установка подкоса, установка грозозащиты, обновление надписей, испытания измерения, установка повторного заземления, выправка опор, | 376,54 | 271,11 | 105,42 | ЛСР №12-2020 | График ремонта Дефектная ведомость №12-2020 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 376,54 |
| ВЛИ-0,4кВ 2801м. п.Малиновка (МТП№070-160кВА) | Устройство ответвлений, замена поврежденной части провода, перетяжка, установка подкоса, обновление надписей, испытания измерения, установка повторного заземления, выправка опор, | 179,37 | 120,57 | 58,81 | ЛСР №13-2020 | График ремонта Дефектная ведомость №13-2020 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 179,37 |
| ВЛ 0,4кВ 7249м. с.Терентьевское (МТП№013-250кВА;ЗТП№012-250кВА;ЗТП№015-400кВА;КТП№014-250кВА) | Устройство ответвлений, замена поврежденной части провода, перетяжка, установка подкоса, установка грозозащиты, обновление надписей, испытания измерения, установка повторного заземления, выправка опор, вырубка кустарника в защитной зоне | 528,64 | 377,29 | 151,35 | ЛСР №14-2020 | График ремонта Дефектная ведомость №14-2020 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 528,64 |
| КЛ10кВ 2ААБШВ 3\*50-80м. п.Трудармейский (ПС 35/10"Трудармейская" Ф-10-3-Т) | Осмотр, маркировка, измерение сопротивления изоляции, окраска огнезащитная | 25,26 | 24,40 | 0,87 | ЛСР №15-2020 | График ремонта Дефектная ведомость №15-2020 | данный вид работ относится к ТО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25,26 |
| ВЛ 0,4кВ 2943м. п.Новосафоновский (ТП-400кВА.Ф 10-14-С) | КР | Подряд | Замена опор 77шт., замена провода магистрали 2,943км., монтаж опн-14компл., замена вводов | 3 772,55 | 1 991,92 | 1 780,63 | ЛСР №16-2020 | График ремонта Дефектная ведомость | Предложение экспертов. Равномерно разделено на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, в этом случаи организация не нарушает требования Приказа Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 пункт 17. количество заменяемых опор на участке не должно превышать более 50% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ. | 754,51 | 398,38 | 356,13 | 0,00 |
| ВЛИ-0,4кВ 1716м. п.Калачево(ТП№361;ТП№67.) | ТР | Перетяжка провода 0,980км., выправка опор-3шт., установка подкосов, обрезка деревьев и кустарников, | 245,30 | 175,62 | 69,68 | ЛСР №17-2020 | График ремонта Дефектная ведомость №17-2020 |  | 245,30 | 175,62 | 69,68 | 0,00 |
| 9 | **ВЛ-0,4 кВ Краснобродский городской округ п. Артышта** | ВЛ-0,4кВ от ЗТП №8(РЖД)-400кВА 8,035 км. | КР | Подряд | Замена опор 85 шт., замена провода магистрали 3,215 км., монтаж опн-20 компл., замена вводов-171 шт, установка подкосов- 9 шт. | 5 438,43 | 2 932,36 | 2 506,07 | ЛСР №18-2020 | График ремонта Дефектная ведомость, Техобследование 2018г. | Согласно графику провидения ППР КР запланировано на 2023 год. Предложение экспертов. Равномерно разделено на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, в этом случаи организация не нарушает требования Приказа Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 пункт 17. количество заменяемых опор на участке не должно превышать более 50% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ. | 1 087,69 | 586,47 | 501,21 | 0,00 |
| ВЛ-0,4кВ от ЗТП №9(РЖД)-400кВА 2,7км |
| 10 | **ПС 110/35/6 кВ "Юбилейная", ПС35/6 кВ "Антоновская" г. Новокузнецк ш. Полосухинская** | Отпайка от ВЛ 110 кВ «ЗСМК – «Ерунаковская-1» до ПС 110/35/6 кВ Юбилейная АС-120, L-0,25км. | КР | Подряд | Замена изоляторов-64шт., замена изоляторов грозозащитных- шт., замена дефектного участка провода- 400м, окраска опор, окраска траверс | 2 309,26 | 2 139,63 | 169,64 | ЛСР № 19-2020 | График ремонта Дефектная ведомость | Не подтверждены права владения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпайка от ВЛ 110 кВ «ЗСМК – «Ерунаковская-2 до ПС 110/35/6 кВ «Юбилейная»АС-120, L-0,25км. |
| 11 | **ПС 35/6 кВ "Вентиляторная" ш. Грамотеинская** | РДЗ-35 (6 шт.) | КР | Подряд | Капитальный ремонт выключателей маслянных и вакуумных 9шт., ремонт разъеденителя-11шт., ремонт трансформаторов напряжения-2 шт., ремонт силовых трансформаторов -2 шт., ремонт щита собственных нужд-2шт., ремонт трансформаторов собственных нужд-2шт., ремонт масляных выключателей 35кВ-3 шт., ремонт разъеденителей 35 кВ-11шт., ремонт трансформаторов напряжения 35кВ -2 шт., ремонт трансформаторов тока 35кВ -4 шт., замена перекрытий кабельного канала -75 м2., покраска металлоконструкций -25м2. испытания и измерения, провконтроль. | 6 680,82 | 5 221,98 | 1 458,84 | ЛСР № 20-2020 | График ремонта Дефектная ведомость, Техобследование 2018г. | Предложение экспертов. Равномерно разделить на долгосрочный период регулирования 2020-2024 г. | 1 336,16 | 1 044,40 | 291,77 | 0,00 |
| ЗНОМ-35-Г1 (3 шт.) |
| НАМИ-35-Г2 (1 шт.) |
| ТФЗМ-35Б-IУ1 (4 шт.) |
| ОПН-35 (3 шт.) |
| РВС-35 (12 шт.) |
| ШВВ1-10-5-630 У2.1 (№№ 1,2,6,7,12,13,17,18) (8 шт.) |
| ШВВ10-10-3-800 У2.1 (№№ 5,14) (2 шт.) |
| ШВВ5-10-3-800 У2.1 (№9) (1 шт.) |
| ШСТ1-6-28 У2.1 (№3) (1 шт.) |
| ШСТ2-6-28 У2.1 (№15) (1 шт.) |
| ШК1-6-27 У2.1 (№ 4) (1 шт.) |
| ШК1-6-27 У2.1 (№ 16) |
| ШК1-6-26 У2.1 (№№9,11) (2 шт.) |
| ШР1-10-15-800 У2.1 (№10) (1 шт.) |
| ВБЧ-СЭ-10-20-630(11 шт.) |
| Шкаф защиты и управления (2 шт.) |
| Шкаф защиты и управления (1 шт.) |
| Шкаф РПН (2 шт.) |
| Шкаф РПН (1 шт.) |
| Портал 35 кВ (2 шт.) |
| Молниеотвод (2 шт.) |
| Кабельная канализация (1 шт.) |
| Шкаф устройства комплектного распределительного серии К-XXVI (24 шт.) |
| Шинный мост 6 кВ (1 шт.) |
| Главный щит управления (1 шт.) |
| Выключатель мощности (МВ-35-Т1) 1 шт. |
| Выключатель мощности (МВ-35-Т2) 1шт. |
| Выключатель (МСВ-35) 1шт. |
| ТМН-6300 (1 шт.) |
| ТМН-6300 (1 шт.) |
| Комплект оборудования системы АВР 6 Кв к действ. ЗРУ 6 Кв подстанции 35/6 (1 шт.) |
| 12 | **ФКУ "Исправительная колония №41 ГУФСИН по Кемеровской области"** | ЗТП№1, ТМ-400 кВА 1шт. | КР | Подряд | Капитальный ремонт оборудования РУВН-1шт.,Капитальный ремонт силового трансформатора 1 шт., Капитальный ремонт оборудования РУНН 1 шт., испытания и измерения. | 264,79 | 200,53 | 64,26 | ЛСР №21-2020 р. №1 | График ремонта Дефектная ведомость |  | 264,79 | 200,53 | 64,26 | 0,00 |
| ЗТП-2 2\*ТМ-1000кВА 1шт. | Замена выключателя нагрузки 2 шт., Капитальный ремонт силового трансформатора 2 шт., Замена разъеденителя 1шт., замена ВА- 2шт., Замена ТТ -3шт., испытания и измерения. | 771,27 | 410,11 | 361,16 | ЛСР №21-2020 р. №2 |  | 771,27 | 410,11 | 361,16 | 0,00 |
| ЗТП-3 ТМ-1000 кВА 1шт. | Замена выключателя нагрузки 1 шт., Замена проходных изоляторов 6 шт., Замена опорных изоляторов 6 шт., Капитальный ремонт силового трансформатора 1шт., замена ВА- 10шт., Замена ТТ -3шт., испытания и измерения. | 62,20 | 61,87 | 0,33 | ЛСР №21-2020 р. №3 | исключены затраты на ТО | 44,20 | 61,87 | 0,33 | 18,00 |
| КЛ-10кВ Ф.10-5 от ПС 110/10 "Абразивная" 0,25км. | Замена опор 13 шт., Замена провода магистрали 1,360км., Замена линейного разъеденителя 4 шт., Монтаж ОПН 4 компл., Монтаж РДИП 27шт., | 35,82 | 35,82 | 0,00 | ЛСР №21-2020 р. №5 |  | 35,82 | 35,82 | 0,00 | 0,00 |
| ВЛ-10кВ Ф.10-5 от ПС 110/10 "Абразивная" 1,350км. | 1 401,41 | 610,69 | 790,72 | ЛСР №21-2020 р. №4 |  | 1 401,41 | 610,69 | 790,72 | 0,00 |
| 13 | **ФКУ "Исправительная колония №1 ГУФСИН по Кемеровской области"** | ЦРП 10кВ 1шт | КР | Подряд | Капитальный ремонт ВМ 8шт., КР разъеденителя 15 шт., Замена разъеденителя 1шт., испытания измерения. | 512,03 | 465,74 | 46,29 | ЛСР №22-2020 р. №6 | График ремонта Дефектная ведомость |  | 512,03 | 465,74 | 46,29 | 0,00 |
| ТП-1 10/0,4кВ 1шт. | КР силового трансформатора -2шт., КР РУВН 1 шт., Замена разъеденителя 2шт., Замена ТТ 12шт.Испытания и измерения. | 892,78 | 493,94 | 398,85 | ЛСР №22-2020 р. №10 | 892,78 | 493,94 | 398,85 | 0,00 |
| ТП-2 10/0,4кВ 1шт. | Замена ВН 2шт., КР силового трансформатора -2шт., Замена разъеденителя 2шт., Испытания и измерения. | 563,84 | 414,46 | 149,38 | ЛСР №22-2020 р. №9 | 563,84 | 414,46 | 149,38 | 0,00 |
| ЗТП-10 10/0,4кВ 1шт. | КР ВМ 2шт.,КР ВВ 2шт., КР разъеденителя 6 шт., КР силового трансформатора -2шт., Замена разъеденителя 3шт., Замена ВА 5шт., Испытания и измерения. | 647,25 | 422,61 | 224,64 | ЛСР №22-2020 р. №8 | 647,25 | 422,61 | 224,64 | 0,00 |
| МТП 10/0.4кВ ТП-М 178 160кВА 1шт. | КР РУВН 1шт., КР силового трансформатора -2шт., Замена разъеденителя 1шт., испытание и измерение. | 208,36 | 155,96 | 52,40 | ЛСР №22-2020 р. №11 | 208,36 | 155,96 | 52,40 | 0,00 |
| ВЛ-10кВ Ф.10-9-Р от ТП-10 до ЦРП-10/10кВ | Замена опор 31шт., Перетяжка провода магистрали 0,449 км., Замена провода магистрали 692м., расчистка трассы от ДКР, обрезка крон деревьев, Монтаж ОПН, Монтаж РДИП, замена линейного разъеденителя 4шт. Испытания и измерения. | 3 114,71 | 1 678,46 | 1 436,25 | ЛСР №22-2020 р. №№ 1-5 | Предложение экспертов. Равномерно разделено на долгосрочный период регулирования 2020-2024 г, в этом случаи организация не нарушает требования Приказа Минэнерго от 25.10.2017 № 1013 пункт 17. количество заменяемых опор на участке не должно превышать более 50% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ. | 622,94 | 335,69 | 287,25 | 0,00 |
| ВЛ-10кВ Ф.10-13-Р от П/С 110/35/10 "Пионерская" до ТП-10 длина всех ВЛ-3,960м. |
| ВЛ-10кВ Ф.10-10-Р,10-7-Р (двухцепная) от П/С 110/35/10 "Пионерская" до ТП-10 |
| ВЛ-10кВ Ф.10-13-К от оп.№26 ПС 110/10кВ "Мариинский ЛПК" до вводных клемм ТП-178 (стрельбище) |
| ВЛ-10кВ Ф.10-5-Ж от П/С 110/35/10 "Пионерская" |
| КЛ-10кВ Ф.10-7-Р от яч.№7 П/С 110/35/10 "Пионерская" до опоры №1 длина всех КЛ-390м. | КЛ-10кВ с монтажом кабельных вставок -4шт.,96м. испытания и измерения. | 155,21 | 64,31 | 90,90 | ЛСР №22-2020 р. №7 |  | 155,21 | 64,31 | 90,90 | 0,00 |
| КЛ-10кВ Ф.10-13-Р от П/С 110/35/10 "Пионерская" до опоры №1 |
| КЛ-10кВ Ф.10-13-Р от яч.№5 ТП-10 до опоры №5 |
| КЛ-10кВ Ф.10-13-Р от яч.№3 ТП-10 до опоры №5 |
| **ИТОГО в текущих ценах 2019 года** | | | | | | **37 882,63** | **26 938,54** | **10 944,09** |  |  |  | **15 647,55** | **11 256,53** | **4 409,01** | **4 720,60** |
| **уровень инфляции на 2020 год (согласно Прогноза), %** | | | | | | **3,60** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВСЕГО по смете с учетом уровня инфляции** | | | | | | **39 246,40** | **27 908,32** | **11 338,08** |  |  |  | **16 210,87** | **11 661,77** | **4 567,74** | **4 890,54** |

Судебное решение КОС от 20.01.2022 №3а-216/2021 отражает следующее (стр13-14): «Согласно п 1.2.6. Приказа Минэнерго Росссииот13.01.2003 № 6» Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» ответственный за электрохозяйство обязан организовать оперативное обслуживание электроустановок и ликвидацию аварийных ситуаций.

В соответствии с пунктом 5.7.24 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ утвержденных Приказом Минэнерго России от 19.06.2003 года №229, в целях своевременной ликвидации аварийных повреждений на высоковольтных линиях (ВЛ) в организациях, эксплуатирующих электрические сети, должен храниться неснижаемый запас материалов и деталей согласно установленным нормам.

Таким образом, законодателем предусмотрена обязанность создания регулируемой организацией, как оперативного обслуживания электроустановок и ликвидация аварийных ситуаций, так и создание для осуществления этих действий аварийно-страхового запаса.

Суд также отмечает, что 2020 год для административного истца является первым (базовым) годом первого периода долгосрочного периода регулирования (2020-2024), в связи с чем невключение в необходимую валовую выручку общества расходов на обслуживание выездной бригады, обязанность по созданию которого предусмотрена законодательством, повлечет невозможность ее выполнения в течение всего периода долгосрочного регулирования.

По мнению суда, регулирующий орган не был лишен возможности как истребовать дополнительные документы, так и определить экономически обоснованный объем расходов в ином размере на основании положений пунктов 29 и 31 Основ ценообразования.»

Согласно статьи 8 Приказа Минэнерго России от 25.10.2017 N 1013 (ред. от 13.07.2020) "Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок "Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики" (Зарегистрировано в Минюсте России 26.03.2018 N 50503) «аварийные ремонты должны проводиться в случаях устранения последствий аварии на оборудовании для восстановления его работоспособности.»

Согласно п 41 **Субъекты электроэнергетики должны создавать аварийный запас** **оборудования, запасных частей и материалов** для устранения последствий аварий и технологических нарушений (отказов, неисправностей), возникающих в процессе эксплуатации с целью минимизации материального ущерба за счет сокращения времени обеспечения МТР, необходимыми для восстановительных или превентивных работ.

Согласно статьи 42. Состав и объем оборудования, запасных частей и материалов, включаемых в аварийный запас, должен **устанавливаться субъектом электроэнергетики самостоятельно в утверждаемом им ЛНА** **на основании анализа данных по авариям и повреждаемости оборудования, имевших место в процессе его эксплуатации.**

С учетом статьи 43. Субъекты электроэнергетики должны осуществлять в соответствии с ЛНА, указанным в [пункте 42](#Par1) настоящих Правил:

планирование номенклатуры и объемов аварийного запаса;

приобретение и обеспечение условий хранения аварийного запаса;

использование, пополнение и обновление аварийного запаса.

Таким образом, **обязанность о формирование аварийного запаса, а также закрепление в ЛНА, планирование номенклатуры и объемов аварийного запаса лежит на предприятие.** Однако при регулировании на 2020 год, предприятие **не заявляет необходимость какого-либо аварийного запаса** с перечнем мероприятий и объемов работ, тем самым нарушает пункт 12 Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике", утвержденных Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178., где обязанность о предоставление обосновывающих документов лежит на предприятии.

Хотелось бы отметить, что запрос дополнительных сведений в порядке [пункта 19](consultantplus://offline/ref=CEA9D7622C7A03B535279AB7C3AB1F215F47BE43E5D1F543F04B1EEF020E213B2E0C9DD96C059AFDD604EA74083808C2760040B3C3DD39F8q8s7G) Правил регулирования цен является не обязанностью регулирующего органа, а его дискреционным полномочием, которое может быть реализовано при наличии соответствующей необходимости. Необходимость уточнений предложений либо обоснований является для регулирующего органа оценочной категорией и не влечет для него обязанности в случае иной оценки этой категории другим лицом (решение суда от 14.06.2018 года №14-АПГ18-9)

**Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п 87 Основ ценообразования №1178**

Судебное решение КОС от 20.01.2022 №3а-216/2021 отражает следующее: «Суд считает, что как произведенная органом регулирования корректировка на выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п 87 Основ ценообразования №1178, так и определенный размер базовых подконтрольных расходов и необходимой валовой выручки регулируемой организации является экономически необоснованными и не соответствует порядку ценообразования по статье «Работы и услуги производственного характера» (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) и повлек нарушение экономических интересов административного истца.»

В свою очередь в рамках данного судебного решения данные расходы состав за 2018 год расчет выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п 87 Основ ценообразования №1178, с учетом формул Методических указаний 98-э составят (- 158 602,28) тыс. руб.

Расчет корректировки производится следующим образом в таблице ниже:

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2018г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Корректировка Подконтрольных расходов | | **Значение** |
| **Показатели** | **ед.изм.** |
| Базовый уровень подконтрольных в 2018 г | тыс.руб. | 12 885,12 |
| фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2018 г | у.е. | 1 675,99 |
| плановое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2018 г | у.е. | 1 233,50 |
| индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах | % | 1% |
| фактические значения индекса потребительских цен в году i-2 | % | 2,90% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| **Коэффициент корректировки подконтрольных расходов** | **тыс.руб.** | **1,29** |

Таким образом, по подконтрольным расходам у предприятия по итогам 2018 года уровень подконтрольных расходов составит 12 885,12 тыс. руб. \* 1,29 (коэффициент корректировки подконтрольных расходов) = 16 657,90 тыс. руб.

16 657,90 тыс. руб. – 12 885,12 (установлено на 2018 г) тыс. руб. = 3 772,76 тыс. руб.

Сумма корректировки подлежит учёту (включению) в составе необходимой валовой выручки на 2020 год.

Расчет корректировки неподконтрольны расходов учтен в таблице ниже:

Корректировка неподконтрольных расходов за 2018 год

| Статьи затрат | ед.изм. | утверждено на 2018г. | фактические расходы за 2018г. | **расчет корректировки (∆НР)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 1 811,29 | **1 811,29** |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | **0,00** |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 12 477,54 | 14 956,54 | **2 479,00** |
| Плата за землю | тыс.руб. | 0,00 | 0,03 | **0,03** |
| Налог на имущество | тыс.руб. | 0,00 | 163,79 | **163,79** |
| Прочие налоги и сборы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | **0,00** |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 1 498,63 | 1 937,41 | **438,78** |
| Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | **0,00** |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 325,00 | 0,00 | **-325,00** |
| Услуги ТСО | тыс.руб. | 142 832,78 | 2 205,07 | **-140 627,21** |
| **Итого по неподконтрольным расходам** | **тыс.руб.** | **157 133,95** | **21 074,13** | **-136 059,82** |

В свою очередь плановые услуги ТСО отражены в соответствии с постановление РЭК от 08.08.2019 №215. Фактические отражены, с учетом дополнительного анализа расходы с межсетевыми организациями ОАО «РЖД»,ООО «ОЭСК», ООО «ХК «СДС-Энерго». В части услуг ТСО с филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго РЭС» предприятие систематично и ежегодно не предоставляет ни за один год фактически оплаченные денежные средства (платежные поручения) в соответствии с завершенными судебными решениями. Обоснование затрат, предприятия закреплено п 12 Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике", утвержденных Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели |  | ед.изм. | 2018 год |
| Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования | base_1_287253_32789 | тыс.кВтч | 108 112,33 |
| Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования | base_1_287253_32790 | тыс.кВтч | 191 801,52 |
| Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный на год (i-2) | base_1_287253_32791 | % | 4,72% |
| Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям | *ЦПi-2* | руб./тыс.кВт.ч. | 5 103,43 |
| Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2. | *ЦПфi-2* | руб./тыс.кВт.ч. | 2 083,30 |
| **Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию** | ***ПОi*** | ***тыс.руб.*** | **-7 182,87** |

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Необходимая валовая выручка, установленная на год i-2 | тыс.руб. | base_1_287253_32782 | 169 183,31 |
| Фактический объем выручки за год i-2 | тыс.руб. | base_1_287253_32783 | 188 315,66 |
| корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб. | base_1_287253_32777 | -19 132,35 |

Итого корректировка составит за 2018 год на 2020 год 3 772,76 тыс. руб. +(-136 059,82 тыс. руб.) + (- 7 182,87 тыс. руб.) + (- 19 132, 35 тыс. руб.) = - 158 602,28 тыс. руб.

Ранее в смете учтены расходы в сумме (- 13 876,89 тыс. руб.). Дополнительная сумма подлежащая учету к снятию составит (-42 898,91 тыс. руб.).

Итого сумма Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п 87 Основ ценообразования №1178 подлежащая учету составит (- 56 775, 80 тыс. руб.).Остаток в сумме (- 101 826, 48 тыс. руб.)

**Заключение**

С учетом вышеизложенного необходимая валовая выручка на 2020 год составит:

Подконтрольные расходы:32 682, 34 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы: 24 264,75 тыс. руб.

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования: ( - 56 775, 80 тыс. руб.).

Коэффициент надежности и качества (-171,28 тыс. руб.)

Итого НВВ на содержание 0,01 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях 3 609, 77 тыс. руб.

Динамика изменения необходимой валовой выручки ООО «Сибэнерготранс-42» на 2020 год по сравнению с апелляционным решением № 66а-4552021 от 13.05.2021г (постановление № 250 от 08.07.20201 года) представлена в приложении.

Приложение

**Динамика изменения необходимой валовой выручки**

**ООО "СибЭнергоТранс - 42" на 2020 год**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2020 год | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Утвержденные на 2020 год | Утверждено в постановление № 250 от 07.08.2021 года, с учетом № 66а-4552021 от 13.05.2021г | Утверждено в постановление, с учетом  №3а-216/2021 | Корректировка | Рост |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 3,60% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 0% | 0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 10,0% | 10,0% | 10,0% | 0% | 0 |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 675,99 | 1 285,70 | 1 285,70 | 1 285,70 | 0% | 0 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,00% | -23,29% | -23,29% | -23,29% | 0% | 0 |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0% | 0 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0256 | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 | 0% | 0 |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 103 013,69 | 10 925,61 | 8 964,06 | 8 964,06 | 0,00 | 0% |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 977,63 | 440,55 | 440,55 | 440,55 | 0,00 | 0% |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 102 036,06 | 10 485,06 | 8 523,51 | 8 523,51 | 0,00 | 0% |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 8 416,11 | 6 266,26 | 6 266,26 | 6 266,26 | 0,00 | 0% |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 1 445,32 | 5 423,30 | 19 517,42 | 17 452,02 | -2 065,40 | -11% |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 0,00 | 4 182,15 | 18 276,27 | 16 210,87 | -2 065,40 | -11% |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *1 231,88* | *1 106,56* | *1 106,56* | *1 106,56* | *0,00* | 0% |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 151,44 | 150,51 | 150,51 | 150,51 | 0,00 | 0% |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 355,16 | 341,85 | 341,85 | 341,85 | 0,00 | 0% |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 72,52 | 37,74 | 37,74 | 37,74 | 0,00 | 0% |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 652,76 | 576,45 | 576,45 | 576,45 | 0,00 | 0% |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 0,00 | 0% |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 76,66 | 30,59 | 30,59 | 30,59 | 0,00 | 0% |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 84,60 | 51,82 | 51,82 | 51,82 | 0,00 | 0% |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **112 875,12** | **22 615,17** | **34 747,74** | **32 682,34** | **-2 065,40** | **-6%** |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 2 360,79 | 2 415,67 | 2 415,67 | 2 415,67 | 0,00 | 0% |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  | 0,00 | 0% |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  | 0,00 | 0% |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 53 607,42 | 14 509,51 | 14 509,51 | 14 509,51 | 0,00 | 0% |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 146,33 | 103,47 | 103,47 | 103,47 | 0,00 | 0% |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 3,01 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0% |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 143,32 | 103,44 | 103,44 | 103,44 | 0,00 | 0% |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | 0% |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 2 558,50 | 1 904,94 | 1 904,94 | 1 904,94 | 0,00 | 0% |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  | 0,00 | 0% |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 2 104,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | 4 703,71 | 4 703,71 | 4 703,71 | 0,00 | 0% |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 627,44 | 627,44 | 627,44 | 627,44 | 0,00 | 0% |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 8 418,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0% |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **69 822,98** | **24 264,75** | **24 264,75** | **24 264,75** | **0,00** | 0% |
| **3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | | | | |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. |  | -13 876,89 | -13 876,89 | -56 775,80 | -42 898,91 | 309% |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  |  | -0,007 | -0,007 | -0,007 | 0,00 | 0% |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. |  | 26 350,53 | 26 350,53 | 26 350,53 | 0,00 | 0% |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0,00** | **-171,28** | **-171,28** | **-171,28** | **0,00** | 0% |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **182 698,10** | **32 831,76** | **44 964,32** | **0,01** | **-44 964,31** | -100% |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **180 337,31** | **30 416,08** | **42 548,65** | **-2 415,66** | **-44 964,31** | -106% |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | | | | |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 4 213,06 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | **0** | 0% |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2,12 | 2 241,53 | 2 241,53 | 2 241,53 | 0 | 0% |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **8 931,94** | **3 609,77** | **3 609,77** | **3 609,77** | **0** | 0% |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. |  | 15 929,93 | 15 929,93 | 15 929,93 | 0,00 | 0,00 |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **15 929,93** | **15 929,93** | **15 929,93** | **0,00** | **0,00** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **191 630,04** | **52 371,46** | **64 504,03** | **19 539,72** | **-44 964,31** | **-70%** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **189 269,25** | **49 955,79** | **62 088,35** | **17 124,04** | **-44 964,31** | **-72%** |

Приложение № 2 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест»

(максимальная мощность 520 кВт) ТП-9А 6/0,4 кВ (Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Автотранспортная, д. 29, корп. 4, кадастровый номер 42:30:0414050:185:22) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест» на 2022 год:

* 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 29.08.2017 № 1135/17 «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**

ООО «КузнецкИнвест» подало в адрес АО «СибПСК» заявку от 18.10.2021 № б/н на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ТП-9А 6/0,4 кВ).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Автотранспортная, д. 29, корп. 4, кадастровый номер 42:30:0414050:185:22.
2. Максимальная мощность – 520 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2021 год.

**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:

1. 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;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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.

Согласно представленным материалам в сетях АО «СибПСК» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности. С целью снятия этих ограничений АО «СибПСК» обратилось в адрес вышестоящей электросетевой организации ООО «ЕвразЭнергоТранс» и между сторонами заключен договор об осуществлении технологического присоединения № ЕЭТ-21-2/3-27.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест» мощностью 520 кВт к электрическим сетям АО «СибПСК».

Таким образом, исходя из документов, представленных АО «СибПСК», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (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» (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.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест» АО «СибПСК» разработал технические условия.

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 составляет 520 кВт согласования не требуется.

В целях присоединения заявителя АО «СибПСК» обратилось за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ООО «ЕвразЭнергоТранс». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 843 (с изменениями, внесенными постановлением РЭК Кузбасса от 25.02.2021 № 83) и составляет 11,780 тыс. руб. (без НДС).

В связи с тем, что постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910 утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2022 год предлагается плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации учесть в размере 12,870 тыс. руб. (без НДС).

12,870 тыс. руб./шт. *(ставка)* × 1 шт. *(кол-во техприсоединений)* = 12,870 тыс. руб.

Согласно представленным материалам, мероприятий, связанных со строительством и реконструкцией сетей вышестоящей электросетевой организации, выполнять не требуется.

АО «СибПСК» также не требуется выполнять мероприятия, связанные со строительством и реконструкцией своих сетей.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 520 | 520 | 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 АО «СибПСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и учесть объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 АО «СибПСК» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием у 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 **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 40,95 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 2 приложения к письму от 22.12.2021 № 904-21.

В соответствии с разделом V 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](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 910 от 23.12.2022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» в т.ч.:

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 12,870 | 12,870 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 | 3,860 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 | 9,010 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила (-28,08) тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест» (максимальная мощность 520 кВт) ТП-9А 6/0,4 кВ (Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Автотранспортная, д. 29, корп. 4, кадастровый номер 42:30:0414050:185:22) по индивидуальному проекту в размере **25,740** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **12,870** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,00** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **12,870** тыс. руб.

Приложение № 3 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КузнецкИнвест» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 12,870 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 12,870 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 25,740 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 520 кВт.

Приложение № 4 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КЭнК»

(максимальная мощность 3 400 кВт) ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» до ЦРП-10 кВ (Кемеровская обл., г. Киселевск, Киселевский городской округ, кадастровый номер земельного участка 42:35:0104013:2069) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» на 2022 год:

* 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 29.08.2017 № 1135/17 «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**

ООО «КЭнК» подало в адрес АО «СибПСК» заявку от б/д № б/н на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» до ЦРП-10 кВ).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Киселевск, Киселевский городской округ, кадастровый номер земельного участка 42:35:0104013:2069.
2. Максимальная мощность – 3 400 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – сентябрь 2022 года.

**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:

1. 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;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. 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.

Согласно представленным материалам в сетях АО «СибПСК» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности. С целью снятия этих ограничений АО «СибПСК» обратилось в адрес вышестоящей электросетевой организации филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» и между сторонами заключается договор об осуществлении технологического присоединения № 20.4200.2995.21.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» мощностью 3 400 кВт к электрическим сетям АО «СибПСК».

Таким образом, исходя из документов, представленных АО «СибПСК», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (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» (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.

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» АО «СибПСК» разработал технические условия.

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 составляет 3,4 МВт согласования не требуется.

В целях присоединения заявителя АО «СибПСК» обратилось за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 843 (с изменениями, внесенными постановлением РЭК Кузбасса от 25.02.2021 № 83) и составляет 11,780 тыс. руб. (без НДС).

В связи с тем, что постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910 утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2022 год предлагается плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации учесть в размере **12,870** тыс. руб. (без НДС).

12,870 тыс. руб./шт. *(ставка)* × 1 шт. *(кол-во техприсоединений)* = 12,870 тыс. руб.

Согласно представленным материалам, мероприятий, связанных со строительством и реконструкцией сетей вышестоящей электросетевой организации, выполнять не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя АО «СибПСК» требуется:

1. Реконструкция РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ № 19 в части установки дополнительных секционных ячеек 10 кВ 3 и 4 с.ш. и линейных ячеек 10 кВ с вакуумным выключателем, микропроцессорным терминалом защит и оборудованием расчетного коммерческого учета электроэнергии, противоаварийная автоматика.
2. Проектные работы.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 3 400 | 3 400 | 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 АО «СибПСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и учесть объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**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 АО «СибПСК» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 14 049,105 тыс. руб.:

1. 13 909,300 тыс. руб. – реконструкция РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ № 19 в части установки дополнительных секционных ячеек 10 кВ 3 и 4 с.ш. и линейных ячеек 10 кВ с вакуумным выключателем, микропроцессорным терминалом защит и оборудованием расчетного коммерческого учета электроэнергии, противоаварийная автоматика.
2. 139,805 тыс. руб. – проектные работы.

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Строительные работы** | **Монтажные работы** | **Оборудование** | **Прочие** | **Всего** |
| 1 | Реконструкция РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ № 19 в части установки дополнительных секционных ячеек 10 кВ 3 и 4 с.ш. и линейных ячеек 10 кВ с вакуумным выключателем, микропроцессорным терминалом защит и оборудованием расчетного коммерческого учета электроэнергии, противоаварийная автоматика | 0,748 | 1 473,181 | 5 694,528 | 6 608,471 | 13 776,928 |
| 1.1 | Основные объекты строительства | 0,748 | 420,541 | 3324,878 |  | 3 746,167 |
| 1.2 | Противоаварийная автоматика |  | 1 052,640 | 2369,65 | 5942,25 | 9 364,540 |
| 1.3 | Пусконаладочные работы |  |  |  | 666,221 | 666,221 |
| 2 | Проектные работы |  |  |  | 139,805 | 139,805 |
| **Всего** | | **0,748** | **1 473,181** | **5 694,528** | **6 748,276** | **13 916,733** |
|  | Непредвиденные затраты | 0,022 | 12,616 | 99,746 | 19,987 | 132,372 |
| **ИТОГО, тыс. руб.** | | **0,770** | **1 485,797** | **5 794,274** | **6 768,263** | **14 049,105** |

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 13 916,733 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Строительные работы** | **Монтажные работы** | **Оборудование** | **Прочие** | **Всего** |
| 1 | Реконструкция РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ № 19 в части установки дополнительных секционных ячеек 10 кВ 3 и 4 с.ш. и линейных ячеек 10 кВ с вакуумным выключателем, микропроцессорным терминалом защит и оборудованием расчетного коммерческого учета электроэнергии, противоаварийная автоматика | 0,748 | 1 473,181 | 5 694,528 | 6 608,471 | 13 776,928 |
| 1.1 | Основные объекты строительства | 0,748 | 420,541 | 3324,878 |  | 3 746,167 |
| 1.2 | Противоаварийная автоматика |  | 1 052,640 | 2369,65 | 5942,25 | 9 364,540 |
| 1.3 | Пусконаладочные работы |  |  |  | 666,221 | 666,221 |
| 2 | Проектные работы |  |  |  | 139,805 | 139,805 |
| **Всего** | | **0,748** | **1 473,181** | **5 694,528** | **6 748,276** | **13 916,733** |
|  | Непредвиденные затраты |  |  |  |  | 0,000 |
| **ИТОГО, тыс. руб.** | | **0,748** | **1 473,181** | **5 694,528** | **6 748,276** | **13 916,733** |

Корректировка связана с:

1. Исключением непредвиденных затрат, 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.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятий по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **Цена по состоянию на 01.01.2022, тыс. руб.** |
| Реконструкция РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ № 19 в части установки дополнительных секционных ячеек 10 кВ 3 и 4 с.ш. и линейных ячеек 10 кВ с вакуумным выключателем, микропроцессорным терминалом защит и оборудованием расчетного коммерческого учета электроэнергии, противоаварийная автоматика. Проектные работы. | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство РУ 6 - 35 кВ, состоящего из ячеек выключателей внутренней установки комплектного РУ (далее - ВУ, КРУ), без учета здания ЗРУ | УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 - 35 кВ | В3 | В3-01-1 | 1 188,00 | 4,00 | 1,03 | 4 894,56 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 6 033,26 |
| 2 | Затраты на проектно-изыскательские работы для элементов ПС (ЗПС) для ячейки выключателя 35 кВ | П2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей для ячейки выключателя 6 - 20 кВ | П6 | П6-06 | 300,00 | 1,00 | 1,00 | 300,00 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 369,79 |
| 4 | Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства в части УПАСК, ПА | УНЦ систем ПА и УПАСК | А8 | А8-04 | 1 479,00 | 4,00 | 1,04 | 6 152,64 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 7 584,03 |
| 5 | затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6 | П6-07 | 500,00 | 1,00 | 1,00 | 500,00 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 616,32 |
| **ИТОГО** | | | | | | | | **11 847,20** |  |  |  |  | **14 603,41** |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемый в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах АО «СибПСК» ниже, чем по УНЦ.

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, предлагается учесть в размере – **13 916,733** 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**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 95,00 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленного на стр. 2 приложения к письму от 10.12.2021 № 863-21.

В соответствии с разделом V 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](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) 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 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 910 от 23.12.2022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» в т.ч.:

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 12,870 | 12,870 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 | 3,860 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 | 9,010 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила (-66,92) тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» (максимальная мощность 3 400 кВт) ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» до ЦРП-10 кВ (Кемеровская обл., г. Киселевск, Киселевский городской округ, кадастровый номер земельного участка 42:35:0104013:2069) по индивидуальному проекту в размере **25,740** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **12,870** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,00** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **12,870** тыс. руб.

Приложение № 5 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «КЭнК» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 12,870 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 12,870 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 25,740 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 3 400 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 13 916,733 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 № 6 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

**Заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **Министерством социальной защиты населения Кузбасса**, для установления тарифов на социальные услуги, предоставляемые поставщиками социальных услуг в форме социального обслуживания на дому и в полустационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области - Кузбассе

Главным консультантом Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее-специалист), рассмотрены представленные Министерством социальной защиты населения Кузбасса (далее - Министерство) предложения по установлению тарифов (далее - тариф) на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг **в форме социального обслуживания на дому и в полустационарной форме социального обслуживания** в Кемеровской области - Кузбассе.

**Тарифы на социальные услуги в форме социального обслуживания**

**на дому**

Министерством установлены подушевые нормативы финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в форме социального обслуживания на дому в Кемеровской области - Кузбассе, приказом от 29.10.2020 № 236 «Об утверждении подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг в форме социального обслуживания на дому в Кемеровской области – Кузбассе».

В соответствии с постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 16.09.2014 № 362 «Об установлении порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг» тарифы на социальные услуги рассчитываются на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг.

Министерством предлагается установить тарифы на новые услуги, которые закреплены в стандартах социальных услуг (далее – стандарт) (постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 515), а также тарифы на услуги, которые закреплены в приказе Министерства социальной защиты населения Кузбасса от 04.07.2019 № 99 «Об утверждении Порядка проведения типизации при составлении индивидуальной программы предоставления социальных услуг, предусмотренной Федеральным законом от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации» (далее – приказ № 99).

Тарифы на новые услуги предлагается ввести в следующие группы социальных услуг:

- социально-бытовые;

- социально-медицинские;

- социально-психологические;

- социально-педагогические;

- социально-трудовые;

- социально-правовые;

-услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничение жизнедеятельности, том числе детей-инвалидов.

Министерство предлагает установить тарифы в размере от 7,3% до 8,6% от уровня подушевого норматива финансирования социальных услуг.

Подушевые нормативы финансирования социальных услуг в форме социального обслуживания на дому установлены на основании данных о расходах учреждений социального обслуживания населения Кемеровской области - Кузбасса, предоставляющие данные услуги: МБУ «Центр социального обслуживания» Березовского городского округа, МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Центрального района города Кемерово», МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Центрального района города Новокузнецка», МБУ «Центр социального обслуживания населения Тяжинского муниципального района», МБУ «Центр социального обслуживания» Яйского муниципального района.

В основе расчета подушевых нормативов лежит расчетная норма времени на предоставление каждой отдельной услуги. Каждая услуга предоставляется индивидуально каждому клиенту одним социальным работником, закрепленным за клиентом.

Норма времени для оказания услуги закреплена в стандарте оказания услуг и в приказе № 99.

Выбранные учреждения предоставили сведения о количестве услуг, предоставленных в 2019 году и планы финансово- хозяйственной деятельности.

Подушевые нормативы рассчитаны на основе данных о расходах из «Планов финансово-хозяйственной деятельности» и сведений о количестве предоставленных услуг, которые были представлены указанными учреждениями.

В расчете подушевых нормативов учтены расходы в следующем размере:

- МБУ «Центр социального обслуживания» Березовского городского округа - 43403 тыс. руб.;

- МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Центрального района города Кемерово» - 65014 тыс. руб;

- МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Центрального района города Новокузнецка» - 59037 тыс. руб;

- МБУ «Центр социального обслуживания населения Тяжинского муниципального района» - 38491 тыс. руб;

- МБУ «Центр социального обслуживания» Яйского муниципального района - 51692 тыс. руб.

Расходы, количество услуг, нормы времени собраны по группам услуг и дифференцированы по видам услуг. Расчет подушевых нормативов с расшифровкой количества услуг по учреждениям представлены в приложении 1.

Всего расходы по учреждениям составили - 257637 тыс. руб, итого услуго-минут - 31651475, стоимость 1 услуго-минуты составила 8,14 руб.

Министерство предлагает принять тарифы на новые услуги согласно приложению 2.

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса предлагает принять тарифы на новые услуги по предложению Министерства дифференцировано по группам услуг.

***Тарифы на социальные услуги в полустационарной форме социального обслуживания***

Министерством установлены подушевые нормативы финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в полустационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области - Кузбассе приказом от 29.10.2020 № 237.

В соответствии с постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 16.09.2014 № 362 «Об установлении порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг» тарифы рассчитываются на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг.

Министерством предлагается установить тарифы на новые услуги, которые закреплены в стандартах социальных услуг (далее – стандарт) (постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 515), а также тарифы на услуги, которые закреплены в приказе Министерства социальной защиты населения Кузбасса от 04.07.2019 № 99 «Об утверждении Порядка проведения типизации при составлении индивидуальной программы предоставления социальных услуг, предусмотренной Федеральным законом от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации» (далее – приказ № 99).

Тарифы на социальные услуги в полустационарной форме предлагается установить по пяти типам полустационарных учреждений:

- отделениям дневного пребывания центров социального обслуживания населения;

- организациям социального обслуживания лицам без определенного места жительства;

- специализированными учреждениями для несовершеннолетних, нуждающихся в социальной реабилитации;

- центрам психолого-педагогической помощи;

- центрам социальной помощи семье и детям.

Тарифы на новые услуги предлагается ввести в следующие группы социальных услуг:

- социально-бытовые;

- социально-медицинские;

- социально-психологические;

- социально-педагогические;

- социально-трудовые;

- социально-правовые;

-услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничение жизнедеятельности, том числе детей-инвалидов.

Подушевые нормативы, на основании которых определены тарифы, рассчитаны на основе финансовой отчетности МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Центрального района города Кемерово», МБУ «Центр социальной адаптации населения» города Кемерово для лиц без определенного места жительства, ГКУ «Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних «Маленький принц», МКУ «Центр психолого-педагогической помощи населению» г. Прокопьевска, МКУ «Центр помощи семье и детям», а именно: для МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Центрального района города Кемерово», МБУ «Центр социальной адаптации населения города Кемерово» для лиц без определенного места жительства - по «Плану финансово-хозяйственной деятельности», для ГКУ «Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних «Маленький принц», МКУ «Центр социальной помощи семье и детям», МКУ «Центр психолого-педагогической помощи населению» г. Прокопьевска - по бюджетной смете.

В расчет подушевых нормативов финансирования социальных услуг, на основании которых принимаются тарифы, приняты расходы в следующем размере:

МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Центрального района города Кемерово» - 4261,97 тыс. руб.;

МБУ «Центр социальной адаптации населения» города Кемерово для лиц без определенного места жительства - 25091 тыс. руб.;

ГКУ «Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних «Маленький принц» - 63046,40 тыс. руб.;

МКУ «Центр социальной помощи семье и детям» - 54305,42 тыс. руб.;

МКУ «Центр психолого-педагогической помощи населению» г. Прокопьевска – 14110,90 тыс. руб.

Расходы собраны по группам услуг и дифференцированы по видам услуг. Сметы расходов по типам учреждений согласно приложениям 3,4,5,6,7.

Министерство предлагает утвердить тарифы на уровне подушевых нормативов.

Министерство предлагает принять тарифы на новые социальные услуги в полустационарной форме социального обслуживания согласно приложению 8.

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса предлагает принять тарифы по предложению Министерства дифференцировано по группам услуг и типам полустационарных учреждений.

Приложение № 7 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

Тарифы на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в форме социального обслуживания на дому в Кемеровской области - Кузбассе

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование социальной услуги** | **Тариф, руб./услуга** |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. **Социально-бытовые услуги** | | |
| 1.1. | Покупка за счет средств получателя социальных услуг и доставка на дом продуктов питания, горячих обедов, промышленных товаров первой необходимости, средств санитарии и гигиены, средств реабилитации, изделий медицинского назначения, средств ухода, книг, журналов, газет |  |
| 1.1.1. | Покупка и доставка продуктов питания на расстоянии до 500 м (либо до ближайшей торговой точки) 1 заказ весом до 7 кг. | 12,00 |
| 1.1.2. | Доставка горячих обедов на расстоянии до 500 м (либо до ближайшей торговой точки) 1 заказ | 12,00 |
| 1.1.3. | Покупка и доставка на дом промышленных товаров на расстоянии до 500 м (либо до ближайшей торговой точки) 1 заказ весом до 7 кг. | 12,00 |
| 1.1.4. | Доставка средств реабилитации, изделий медицинского назначения, средств ухода - 1 заказ весом до 7 кг. | 19,00 |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.1.5. | Содействие в обеспечении книгами, журналами, газетами (покупка за счет средств получателя социальных услуг, доставка на дом, заполнение квитанции на подписку) - на расстоянии до 500 м (либо до ближайшей торговой точки) 1 заказ | 12,00 |
| 1.2. | Отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции | 10,40 |
| 1.3. | Помощь в приготовлении пищи | 7,60 |
| 1.4. | Приготовление пищи | 14,40 |
| 1.5. | Помощь в приеме пищи (кормление) |  |
| 1.5.1. | Кормление ослабленных получателей социальных услуг - 1 кормление | 5,80 |
| 1.5.2. | Разогрев и подача пищи - 1 раз | 4,60 |
| 1.5.3. | Контроль соблюдения питьевого режима: соблюдение питьевого режима (до 2 литров в сутки) | 3,00 |
| 1.6. | Оплата за счет средств получателя социальных услуг жилищно-коммунальных услуг и услуг связи | 6,80 |
| 1.7. | Сдача за счет средств получателя социальных услуг вещей в стирку, химчистку, ремонт и (или) доставка их обратно | 13,80 |
| 1.8. | Покупка топлива за счет средств получателя социальных услуг, топка печей, обеспечение водой (в жилых помещениях без центрального отопления и (или) водоснабжения) |  |
| 1.8.1. | Содействие в обеспечении топливом - 1 заказ (в пределах города или района) | 13,80 |
| 1.8.2. | Сортировка и складирование угля в ведро - 1 заказ -  3 ведра (ведро не более 12 л). | 2,80 |
| 1.8.3. | Доставка дров - 1 заказ до 7 кг на расстоянии от места хранения до печи до 200 м. | 2,80 |
| 1.8.4. | Доставка угля - 1 заказ - 3 ведра (ведро не более 12 л) на расстоянии от места хранения до печи до 200 м. | 2,40 |
| 1.8.5. | Растопка печи - 1 заказ - 1 печь (1 камин). | 4,60 |
| 1.8.6. | Очистка топки от золы - 1 заказ - 1 печь (1 камин) | 4,60 |
| 1.8.7. | Вынос золы - 1 заказ - 1 ведро | 2,80 |
| 1.8.8. | Доставка воды - 1 заказ 1 ведро до 10 литров на расстоянии до 500 м либо до ближайшей водоразборной колонки | 4,20 |
| 1.9. | Организация помощи в проведении ремонта жилых помещений -1 заказ | 20,60 |
| 1.10 | Уборка жилых помещений |  |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.10.1. | Влажная очистка мебели от пыли без передвижения мебели и использования средств для подъема на высоту - 1 уборка | 6,80 |
| 1.10.2. | Вынос мусора - 1 заказ 1 ведро | 3,00 |
| 1.10.3. | Очистка от пыли полов, стен, мебели пылесосом (веником) площади жилья не более установленной федеральным стандартом социальной нормы площади жилья без передвижения мебели - 1 заказ | 6,80 |
| 1.10.4. | Ручная стирка или стирка в полуавтоматической стиральной машине | 39,00 |
| 1.10.5. | Помощь при стирке | 10,00 |
| 1.10.6. | Машинная стирка | 13,00 |
| 1.10.7. | Глажка белья | 29,00 |
| 1.11. | Предоставление санитарно-гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно ухаживать за собой (немобильным гражданам) |  |
| 1.11.1. | Обтирание, обмывание, причесывание получателя социальных услуг - 1 раз. | 10,40 |
| 1.11.2. | Смена постельного и (или) нательного белья - 1 раз | 4,60 |
| 1.11.3. | Помощь в пользовании туалетом, судном (подача судна) - 1 раз | 3,00 |
| 1.11.3.1. | Помощь в пользовании туалетом 3 группа ухода | 7,00 |
| 1.11.3.2. | Помощь в пользовании туалетом 4-5 группа ухода | 10,00 |
| 1.11.4. | Вынос судна и его санобработка (моющими средствами получателя социальных услуг) - 1 шт. | 5,20 |
| 1.11.4.1. | Помощь в пользовании судном 4 группа ухода | 7,00 |
| 1.11.4.2. | Помощь в пользовании судном 5 группа ухода | 10,00 |
| 1.11.5. | Мытье рук - 1 раз | 2,80 |
| 1.11.6. | Мытье ног - 1 раз | 4,40 |
| 1.11.7. | Мытье лица - 1 раз | 2,20 |
| 1.11.8. | Мытье головы - 1 раз | 5,80 |
| 1.11.9. | Умывание | 7,00 |
| 1.11.10. | Присутствие при купании | 13,00 |
| 1.11.11. | Содействие при купании 3 группа ухода | 13,00 |
| Содействие при купании 4-5 группы ухода | 20,00 |
| 1.11.12. | Полное купание в ванной комнате или бане | 20,00 |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.11.13. | Полное купание в постели 4 группы ухода | 20,00 |
| Полное купание в постели 5 группы ухода | 26,00 |
| 1.11.14. | Уход за ротовой полостью | 13,00 |
| 1.11.15. | Помощь при бритье | 7,00 |
| 1.11.16. | Бритье | 10,00 |
| 1.11.17. | Стрижка ногтей на руках | 7,00 |
| 1.11.18. | Стрижка ногтей на ногах | 13,00 |
| 1.11.19. | Стрижка | 13,00 |
| 1.11.20. | Смена постельного белья 3 группа ухода | 7,00 |
| Смена постельного белья 4-5 группа ухода | 10,00 |
| 1.11.21. | Смена нательного белья 4 группа ухода | 7,00 |
| Смена нательного белья 5 группа ухода | 10,00 |
| 1.11.22. | Помощь в одевании 3 группа ухода | 7,00 |
| Помощь в одевании 4-5 группа ухода | 10,00 |
| 1.11.23. | Помощь при пересаживании | 3,00 |
| 1.11.24. | Пересаживание | 3,00 |
| 1.11.25. | Усаживание на край кровати 3-4 группа ухода | 3,00 |
| Усаживание на край кровати 5 группа ухода | 7,00 |
| 1.12. | Содействие в организации ритуальных услуг (при отсутствии у умерших граждан родственников или при невозможности или нежелании ими осуществлять погребение) | 55,00 |
| 1.13. | Осуществление позиционирования, подъема, поворотов и перемещения лиц, нуждающихся в постороннем уходе, в постели с применением технических средств |  |
| 1.13.1. | Подъем получателей социальных услуг из лежачего положения в сидячее с применением технических средств (до 2 раз в день, один подъем - 1 услуга) | 10,00 |
| 1.13.2. | Пересаживание с кровати на кресло-коляску (на стул) и обратно с применением технических средств (до 2 раз в день, одно пересаживание - 1 услуга) | 10,00 |
| 1.13.3. | Повороты получателей социальных услуг в лежачем положении с применением технических средств (до 2 раз в день, один поворот - 1 услуга) | 10,00 |
| 1.13.4. | Помощь в передвижении получателей социальных услуг в пределах квартиры с применением технических средств (до 2 раз в день, одна помощь в передвижении получателя социальных услуг - 1 услуга) | 10,00 |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.14. | Помощь в домашнем хозяйстве |  |
| 1.14.1. | Уборка домашнего хозяйства 3 группа ухода | 10,00 |
| Уборка домашнего хозяйства 4-5 группа ухода | 20,00 |
| 1.14.2. | Еженедельная уборка раковины в ванной комнате, чистка ванны и унитаза 1 группа ухода | 10,00 |
| Еженедельная уборка раковины в ванной комнате, чистка ванны и унитаза 2 группа ухода | 13,00 |
| Еженедельная уборка раковины в ванной комнате, чистка ванны и унитаза 3 группа ухода | 16,00 |
| Еженедельная уборка раковины в ванной комнате, чистка ванны и унитаза 4-5 группа ухода | 20,00 |
| 1.14.3. | Уборка кухонной плиты | 7,00 |
| 1.14.4. | Уборка устойчивых загрязнений на кухне, в ванной комнате и туалете 1 группа ухода | 20,00 |
| Уборка устойчивых загрязнений на кухне, в ванной комнате и туалете 2 группа ухода | 26,00 |
| Уборка устойчивых загрязнений на кухне, в ванной комнате и туалете 3-5 группа ухода | 39,00 |
| 1.14.5. | Чистка духового шкафа | 10,00 |
| 1.14.6. | Мытье одного окна | 20,00 |
| 1.14.7. | Мытье дверей, плинтусов 1-2 группа ухода | 13,00 |
| Мытье дверей, плинтусов 3 группа ухода | 16,00 |
| Мытье дверей, плинтусов 4-5 группа ухода | 20,00 |
| 1.14.8. | Мелкий ремонт одежды, белья | 20,00 |
| 1.14.9. | Мытье и уход за обувью | 7,00 |
| **2. Социально- медицинские услуги** | | |
| 2.1. | Выполнение медицинских процедур по назначению лечащего врача |  |
| 2.1.1. | Осуществление доставки анализов - 1 заказ на расстоянии от дома до медицинской организации до 500 м (либо до ближайшей поликлиники) | 13,80 |
| 2.1.2. | Содействие в обеспечении лекарственными препаратами по заключению врачей (покупка за счет средств получателя социальных услуг либо по льготному рецепту и доставка на дом) - 1 заказ на расстоянии от дома до аптеки до 500 м (либо до ближайшей аптеки) | 10,40 |
| 2.2. | Проведение оздоровительных мероприятий | 7,60 |
| 2.2.1. | Сопровождение на прогулку | 59,00 |
| 2.2.2. | Помощь при ходьбе по дому 3 группа ухода | 3,00 |
| Помощь при ходьбе по дому 4-5 группа ухода | 7,00 |
| 1 | 2 | 3 |
| 2.3. | Наблюдение за состоянием здоровья (измерение артериального давления и температуры тела, контроль за приемом лекарств) |  |
| 2.3.1. | Измерение температуры тела - 1 раз | 2,20 |
| 2.3.2. | Измерение артериального давления - 1 раз | 2,20 |
| 2.3.3. | Содействие в своевременном приеме лекарственных препаратов - 1 раз | 3,40 |
| 2.4. | Содействие в получении помощи лечебно-профилактических организаций и проведении медико-социальной экспертизы |  |
| 2.4.1. | Посещение лечебно-профилактических организаций без получателя социальных услуг (в пределах населенного пункта) - 1 заказ | 13,80 |
| 2.4.2. | Сопровождение получателя социальных услуг на прием к специалисту (в пределах населенного пункта) -1 заказ | 15,20 |
| 2.4.3. | Посещение стационарных медицинских организации (без осуществления ухода) - 1 заказ | 13,80 |
| 2.4.4. | Содействие в госпитализации и сопровождение на госпитализацию и (или) обратно (в пределах населенного пункта) - 1 сопровождение | 15,20 |
| 2.4.5. | Содействие в проведении медико-социальной экспертизы -1 заказ | 20,60 |
| 2.5. | Содействие в получении путевки на санаторно-курортное лечение | 13,80 |
| 2.6. | Оказание первой доврачебной помощи | 20,00 |
| 2.7. | Проверка условий хранения лекарственных препаратов в соответствии с инструкцией по применению | 10,00 |
| 2.8. | Проведение активной и пассивной гимнастики лицам, нуждающимся в постороннем уходе | 20,00 |
| 2.9. | Разъяснение пределов рекомендованной двигательной активности лицам, нуждающимся в постороннем уходе | 10,00 |
| 2.10. | Разъяснение содержания предоставляемого ухода при наличии рекомендаций врача | 10,00 |
| **3. Социально - психологические услуги** | | |
| 3.1. | Социально-психологическое консультирование |  |
| 3.1.1. | Содействие в проведении индивидуальной реабилитации (беседа, в том числе по здоровому образу жизни) - 1 беседа. | 6,80 |
| 1 | 2 | 3 |
| 3.1.2. | Содействие в получении квалифицированной психологической помощи (выявление необходимости получения такой помощи, осуществление сопровождения к психологу) - 1 заказ | 8,60 |
| 3.2. | Психологический патронаж | 20,00 |
| 3.3. | Психологическая диагностика и обследование личности индивидуально - 1 услуга | 20,00 |
| **4. Социально - педагогические услуги** | | |
| 4.1. | Обучение родственников получателей социальных услуг, нуждающихся в постоянном постороннем уходе, навыкам ухода - 1 обучение | 9,20 |
| 4.2. | Сопровождение при посещении театров, выставок и других культурных мероприятий | 117,00 |
| **5. Социально - трудовые услуги** | | |
| 5.1. | Оказание помощи в трудоустройстве | 41,20 |
| 5.2. | Организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами, детьми-инвалидами в соответствии с их способностями | 41,20 |
| 5.3. | Организация проведения мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам | 12,00 |
| **6. Социально - правовые услуги** | | |
| 6.1. | Консультирование по вопросам предоставления мер социальной поддержки |  |
| 6.1.1. | Помощь в оформлении документов | 11,40 |
| 6.1.2. | Содействие в получении мер социальной поддержки | 11,40 |
| 6.1.3. | Оказание помощи по вопросам пенсионного обеспечения | 13,80 |
| 6.2. | Оказание помощи в оформлении документов на погребение | 78,00 |
| **7. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности** | | |
| 7.1. | Содействие в проведении социально- реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания |  |
| 7.1.1. | Оказание помощи в написании и прочтении писем, СМС – сообщений - 1 заказ | 5,80 |
| 1 | 2 | 3 |
| 7.1.2. | Содействие в посещении культурных мероприятий (в пределах района проживания) (покупка за счет средств получателя социальных услуг билетов по просьбе получателя социальных услуг, информирование о предстоящих культурных мероприятиях, при необходимости в рабочее время сопровождение получателя социальных услуг при посещении культурных мероприятий) - 1 заказ. | 13,80 |
| 7.1.3. | Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах - 1 занятие. | 9,20 |
| 7.1.4. | Обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации - 1 занятие | 9,20 |
| 7.1.5. | Проведение оздоровительных мероприятий для получателей с легкой и умеренной степенью когнитивной дисфункции | 39,00 |
| 7.1.6. | Выполнение медицинских процедур по назначению лечащего врача | 20,00 |
| 7.1.7. | Содействие в проведении реабилитационных мероприятий (медицинских, социальных), в том числе для инвалидов, на основании индивидуальных программ реабилитации | 20,00 |

Приложение № 8 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

Тарифы на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в полустационарной форме социального обслуживания

в Кемеровской области -Кузбассе

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование социальной услуги** | **Тариф, руб./услуга** |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. **Социальные услуги, предоставляемые отделениями дневного пребывания центров социального обслуживания населения** | | | |
| **1.1. Социально-бытовые услуги** | | | |
| 1.1.1. | Обеспечение горячими обедами получателей социальных услуг согласно утвержденным нормам | 34,81 |
| 1.1.2. | Предоставление горячего питания в организации социального обслуживания | 14,02 |
| 1.1.3. | Организация предоставления горячего питания (завтрак, обед и (или) полдник) в сторонней организации за счет средств получателя социальных услуг | 14,02 |
| 1.1.4. | Перевозки получателей социальных услуг в организации для проведения медицинских процедур, обследования, обучения, участия в культурных мероприятиях за счет средств получателя социальных услуг | 38,80 |
| 1.1.5. | Перевозка получателей социальных услуг без когнитивной дисфункции к месту оказания социального обслуживания | 38,80 |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.1.6. | Перевозка получателей социальных услуг с когнитивной дисфункцией к месту оказания социального обслуживания | 38,80 |
| **1.2. Социально-медицинские услуги** | | | |
| 1.2.1. | Наблюдение за состоянием здоровья (измерение артериального давления и температуры тела, контроль за приемом лекарств) |  |
| 1.2.1.1. | наблюдение за температурой тела и артериальным давлением | 4,50 |
| 1.2.1.2. | контроль за приемом лекарств | 4,50 |
| 1.2.2. | Проведение оздоровительных мероприятий | 4,50 |
| 1.2.2.1. | Проведение оздоровительных мероприятий (физических упражнений) для получателей без когнитивной дисфункции | 4,50 |
| 1.2.2.2. | Проведение оздоровительных мероприятий для получателей с легкой степенью когнитивной дисфункции | 9,00 |
| 1.2.2.3. | Проведение оздоровительных мероприятий для получателей с умеренной степенью когнитивной дисфункции | 6,75 |
| 1.2.2.4. | Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам | 9,00 |
| 1.2.3. | Проведение комплекса физических упражнений | 4,50 |
| 1.2.3.1. | Разработка плана мероприятий с описанием видов физической культуры, включая описание необходимого инвентаря;  проведение занятий с использованием физических упражнений, направленных на улучшение общего состояния, улучшение кровоснабжения | 4,50 |
| 1.2.3.2. | Проведение индивидуальных восстановительных занятий, в том числе в соответствии с индивидуальными программами реабилитации (ИПРА) инвалидов | 9,00 |
| 1.2.3.3. | Проведение групповых восстановительных занятий, в том числе в соответствии с индивидуальными программами реабилитации (ИПРА) инвалидов | 9,00 |
| 1.2.4. | Проведение курса витаминотерапии | 4,50 |
| **1.3. Социально-психологические услуги** | | | |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.3.1. | Психологические тренинги, направленные на повышение эмоционального тонуса, психомоторной активности и эффективного бесконфликтного социального поведения (аутотренинг, дополнительные услуги) | 1,10 |
| 1.3.2. | Социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений | 1,10 |
| 1.3.3. | Психологическая коррекция | 1,10 |
| 1.3.4. | Психологическая диагностика и обследование личности |  |
| 1.3.4.1. | психологическая диагностика и обследование личности индивидуально | 1,10 |
| 1.3.4.2. | психологическая диагностика и обследование личности в группе | 1,10 |
| 1.3.4.3. | содействие в предоставлении медико-психологической помощи | 1,10 |
| **1.4. Социально-педагогические услуги** | | | |
| 1.4.1. | Услуги по организации досуга граждан пожилого возраста и инвалидов (обеспечение играми, журналами, газетами, проведение тематических бесед) |  |
| 1.4.1.1. | обеспечение играми, журналами, газетами | 5,00 |
| 1.4.1.2. | проведение тематических мероприятий | 5,00 |
| 1.4.1.3. | проведение тематических бесед | 5,00 |
| 1.4.1.4. | Проведение анимационных мероприятий | 7,50 |
| 1.4.1.5. | Посещение театров, выставок, экскурсий, концертов художественной самодеятельности, спортивных мероприятий, выставок и других культурных мероприятий | 22,50 |
| 1.4.1.6. | Организация и проведение торжеств | 18,75 |
| 1.4.2. | Оказание помощи в обучении навыкам компьютерной грамотности | 15,00 |
| **1.5. Социально-правовые услуги** | | | |
| 1.5.1. | Консультирование по вопросам предоставления мер социальной поддержки | 1,90 |
| **1.6. Услуги в целях повышения коммуникативного**  **потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности** | | | |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.6.1. | Содействие в проведении социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания | 6,25 |
| 1.6.2. | Консультирование по вопросам ухода за лицами с дефицитом самообслуживания в Школе родственного ухода (разовое консультирование в открытых группах) | 3,75 |
| 1.6.3. | Консультирование по вопросам ухода за лицами с дефицитом самообслуживания в Школе родственного ухода (разовое консультирование в закрытой группе) | 3,75 |
| 1.6.4. | Консультирование по вопросам ухода за лицами с дефицитом самообслуживания в Школе родственного ухода (индивидуальное консультирование) | 25,01 |
| 1.6.5. | Консультирование по вопросам ухода за лицами с дефицитом самообслуживания на дому | 18,76 |
| 1.6.6. | Проведение аудита помещения, подготовка рекомендаций по его переоборудованию с учетом состояния лица с дефицитом самообслуживания | 18,76 |
| **2. Социальные услуги, предоставляемые организациями социального обслуживания лицам без определенного места жительства** | | | |
| **2.1. Социально - бытовые услуги** | | | |
| 2.1.1. | Содействие лицам без определенного места жительства в социальной адаптации к условиям жизни в обществе | 1,10 |
| 2.1.2. | Содействие лицам без определенного места жительства в восстановлении способностей к бытовой, социальной и профессионально-трудовой деятельности | 1,10 |
| 2.1.3. | Содействие в организации ритуальных услуг (при отсутствии у умерших граждан родственников или при невозможности или нежелании ими осуществить погребение) | 1,10 |
| 2.1.4. | Осуществление позиционирования, подъема, поворотов и перемещения лиц, нуждающихся в постороннем уходе, в постели с применением технических средств | 3,52 |
| 2.1.4.1. | Подъем получателей социальных услуг из лежачего положения в сидячее с применением технических средств (до 2 раз в день, 1 подъем - 1 услуга) | 1,10 |
| 1 | 2 | 3 |
| 2.1.4.2. | Пересаживание с кровати на кресло-коляску (на стул) и обратно с применением технических  средств (до 2 раз в день, 1 пересаживание - 1 услуга) | 1,10 |
| 2.1.4.3. | Повороты получателей социальных услуг в лежачем положении с применением технических средств (до 2 раз в день, 1 поворот - 1 услуга) | 1,10 |
| 2.1.4.4. | Помощь в передвижении получателей социальных услуг в пределах квартиры с применением технических средств (до 2 раз в день, 1 помощь в передвижении - 1 услуга) | 1,10 |
| **2.2. Социально - медицинские услуги** | | | |
| 2.2.1. | Проведение санитарной обработки, дезинфекции личных вещей лиц без определенного места жительства | 7,30 |
| 2.2.2. | Содействие лицам без определенного места жительства в направлении в медицинские организации | 14,50 |
| 2.2.3. | Содействие в прохождении медико-социальной экспертизы (сопровождение и помощь в оформлении документов) | 14,50 |
| 2.2.4. | Содействие лицам без определенного места жительства в обеспечении протезно-ортопедическими изделиями, очками, слуховыми аппаратами (сопровождение и помощь в оформлении документов) | 14,50 |
| 2.2.5. | Оказание первой доврачебной помощи | 12,93 |
| 2.2.6. | Проверка условий хранения лекарственных препаратов в соответствии с инструкцией по применению | 12,93 |
| 2.2.7. | Разъяснение пределов рекомендованной двигательной активности лицам, нуждающимся в постороннем уходе | 12,93 |
| 2.2.8. | Разъяснение содержания предоставляемого ухода при наличии рекомендаций врача | 12,93 |
| **2.3. Социально - психологические услуги** | | | |
| 2.3.1. | Психологическая диагностика и обследование личности | 13,70 |
| **2.4. Социально - трудовые услуги** | | | |
| 2.4.1. | Осуществление мероприятий по восстановлению профессиональных навыков лиц без определенного места жительства, в том числе содействие в | 8,00 |
| 1 | 2 | 3 |
|  | направлении их на общественные работы |  |
| 2.4.2. | Осуществление мероприятий по трудоустройству и социально-трудовой адаптации лиц без определенного места жительства | 8,00 |
| 2.4.3. | Организация проведения мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам | 8,00 |
| **2.5. Социально - правовые услуги** | | | |
| 2.5.1. | Оказание помощи лицам без определенного места жительства в оформлении их регистрации по месту пребывания | 3,70 |
| 2.5.2. | Оказание помощи лицам без определенного места жительства в оформлении и восстановлении утраченных ими документов | 3,70 |
| 2.5.3. | Консультирование по вопросам предоставления мер социальной поддержки | 3,70 |
| **2.6. Услуги в целях повышения коммуникативного**  **потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов** | | | |
| 2.6.1. | Обучение навыкам поведения в быту и общественных местах | 8,00 |
| **3. Социальные услуги, предоставляемые специализированными учреждениями для несовершеннолетних, нуждающихся в социальной реабилитации (социальные приюты, социально-реабилитационные центры для несовершеннолетних, центры помощи детям), реабилитационными центрами для детей и подростков с ограниченными возможностями, центрами психолого-педагогической помощи, центрами социальной помощи семье и детям, отделениями помощи семье и детям, отделениями реабилитации несовершеннолетних с ограниченными физическими и умственными возможностями комплексных центров социального обслуживания населения, отделениями реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями здоровья стационарных организаций социального обслуживания** | | | |
| **3.1. Социально - бытовые услуги** | | | |
| 3.1.1. | Предоставление несовершеннолетним получателям социальных услуг площади жилых помещений согласно утвержденным нормативам | 4,50 |
| 3.1.2. | Обеспечение несовершеннолетних получателей социальных услуг питанием согласно утвержденным нормам |  |
| 1 | 2 | 3 |
| 3.1.2.1. | 5 - разовое питание для детей в день в период нахождения в организации социального обслуживания | 11,10 |
| 3.1.2.2. | Не более 3 раз в день для детей, находящихся в отделениях дневного пребывания | 9,20 |
| 3.1.3. | Обеспечение несовершеннолетних получателей социальных услуг мягким инвентарем (одеждой, обувью, нательным бельем и постельными принадлежностями) согласно утвержденным нормативам | 4,50 |
| **3.2. Социально - медицинские услуги** | | | |
| 3.2.1. | Наблюдение за состоянием здоровья (измерение артериального давления и температуры тела, контроль за приемом лекарств) | 4,30 |
| 3.2.2. | Проведение оздоровительных мероприятий | 4,30 |
| 3.2.3. | Проведение комплекса физических упражнений | 4,30 |
| 3.2.4. | Проведение первичного медицинского осмотра и первичной санитарной обработки несовершеннолетних и (или) женщин, подвергшихся насилию | 4,30 |
| **3.3. Социально - психологические услуги** | | | |
| 3.3.1. | Психологические тренинги, направленные на повышение эмоционального тонуса, психомоторной активности и эффективного бесконфликтного социального поведения | 29,10 |
| 3.3.2. | Социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений | 29,10 |
| 3.3.3. | Социально-психологический патронаж | 29,10 |
| 3.3.4. | Психологическая коррекция | 29,10 |
| 3.3.5. | Оказание психологической помощи, в том числе анонимно с использованием телефона доверия | 29,10 |
| 3.3.6. | Психологическая диагностика и обследование личности | 29,10 |
| **3.4. Социально - педагогические услуги** | | | |
| 3.4.1. | Социально-педагогический патронаж | 42,80 |
| 3.4.2. | Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование | 42,80 |
| 3.4.3. | Организация помощи родителям или законным | 42,80 |
| 1 | 2 | 3 |
|  | представителям детей-инвалидов, воспитываемых в семье, в обучении таких детей навыкам самообслуживания, общения |  |
| **3.5. Социально - трудовые услуги** | | | |
| 3.5.1. | Проведение мероприятий по социально-трудовой реабилитации | 5,10 |
| 3.5.2. | Организация проведения мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам | 5,10 |
| **3.6. Социально - правовые услуги** | | | |
| 3.6.1. | Оказание несовершеннолетним помощи в оформлении и восстановлении утраченных ими документов | 24,40 |
| 3.6.2. | Консультирование по вопросам предоставления мер социальной поддержки | 24,40 |
| **3.7. Услуги в целях повышения коммуникативного**  **потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов** | | | |
| 3.7.1. | Обучение детей-инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации | 42,80 |
| 3.7.2. | Содействие в проведении социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания | 42,80 |
| 3.7.3. | Обучение навыкам поведения в быту и общественных местах | 42,80 |

».

Приложение № 9 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **Министерством социальной защиты населения Кузбасса**, для установления тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области- Кузбассе

Главным консультантом Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрены представленные Министерством социальной защиты населения Кузбасса (далее - Министерство) предложения по установлению тарифов на новые социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области – Кузбассе (далее - тариф).

В соответствии с постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 16.09.2014 № 362 «Об установлении порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг» тарифы на социальные услуги рассчитываются на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг.

Министерством предлагается установить тарифы на новые услуги, которые закреплены в стандартах социальных услуг (далее – стандарт) (постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 22.12.2014 № 515), а также тарифы на новые услуги, которые закреплены в приказе Министерства социальной защиты населения Кузбасса от 04.07.2019 № 99 «Об утверждении Порядка проведения типизации при составлении индивидуальной программы предоставления социальных услуг, предусмотренной Федеральным законом от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации» (далее – приказ № 99).

Министерство предлагает установить тарифы на новые социальные услуги на уровне подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания, утвержденные приказом Министерства социальной защиты населения Кузбасса от 18.03.2021г. № 41 «О внесении изменений в приказ министерства социальной защиты населения Кузбасса от 29.10.2020 № 240 «Об утверждении подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Кемеровской области - Кузбассе».

Тарифы на новые услуги предлагают установить по трем типам стационарных учреждений: психоневрологический интернат, дом - интернат для престарелых и инвалидов, дом милосердия, специальный дом интернат для престарелых и инвалидов, дом - интернат для умственно отсталых детей, по следующим группам социальных услуг:

- социально-бытовые;

- социально-медицинские;

- социально-психологические;

- социально-педагогические;

-услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничение жизнедеятельности, том числе детей-инвалидов.

Подушевые нормативы рассчитаны по единой методике, в соответствии с Постановлением Правительства РФ «О расчете подушевых нормативов финансирования социальных услуг» от 01.12.2004 г. № 1285.

Подушевые нормативы рассчитываются исходя из прямых и косвенных расходов на предоставление социальных услуг.

К прямым расходам на предоставление социальных услуг относятся зависящие от численности получателей социальных услуг расходы, непосредственно связанные с предоставлением социальной услуги её получателю:

-расходы на оплату труда персонала, предоставляющего социальную услугу;

-начисления на оплату труда персонала предоставляющего социальную услугу;

-прямые общехозяйственные расходы, непосредственно связанные с этой услугой;

-прочие расходы, непосредственно связанные с предоставлением услуги.

К косвенным расходам на предоставление социальных услуг относят расходы, которые нельзя учесть в себестоимости социальных услуг методом прямого счёта (поскольку они не зависят от численности получателей социальных услуг).

Подушевые нормативы рассчитаны на основе финансовой отчетности ГБУ КО «Инской психоневрологический интернат», ГБУ КО «Новокузнецкий дом - интернат для престарелых и инвалидов», ГБУ КО «Мысковский дом - интернат для умственно отсталых детей», а именно по планам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 и плановый период 2020 год. Учтены расходы за счет субсидии на выполнение государственного задания и платы за стационарное обслуживание, а так же расходы на увеличение стоимости основных средств и увеличение стоимости материальных запасов по нормам.

В расчет подушевых нормативов приняты расходы за счет субсидии на выполнение государственного задания за 2019 год в следующем размере:

ГБУ КО «Инской психоневрологический интернат» - 193641,71 тыс. руб.;

ГБУ КО «Новокузнецкий дом - интернат для престарелых и инвалидов» -

163516,86 тыс. руб.;

ГБУ КО «Мысковский дом - интернат для умственно отсталых детей» - 187802,44 тыс. руб.

Расходы собраны по группам услуг и дифференцированы по видам услуг. Сметы расходов по типам учреждений согласно приложениям 1,2,3.

Подушевые нормативы на новые услуги рассчитаны пропорционально времени предоставления услуги.

На основании вышеизложенного, Региональная энергетическая комиссия Кузбасса предлагает принять предложения Министерства и установить тарифы на социальные услуги в стационарной форме обслуживания согласно приложениям 4,5,6.

Приложение № 10 к протоколу № 10

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.02.2022

Тарифы на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания

в Кемеровской области – Кузбассе

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Виды социальных услуг | Ед.  изм. | Типы учреждений | | |
| Дом-интернат для престарелых и инвалидов, дом милосердия, специальный дом-интернат для престарелых и инвалидов | Психо-невроло-гический интернат | Детский дом-интернат для умствен-но отста-  лых детей |
| **1. Социально-бытовые услуги** | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1. | Предоставление площади жилых помещений согласно утвержденным нормативам | руб./ услуга | 77,47 | 89,33 | 108,12 |
| 1.2. | Обеспечение питанием согласно утвержденным нормам | руб./ услуга | 199,97 | 220,03 | 231,67 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.3. | Обеспечение мягким инвентарем (одеждой, обувью, нательным бельем и постельными принадлежностями) согласно утвержденным нормативам | руб./ услуга | 66,69 | 78,61 | 88,51 |
| 1.4. | Предоставление в пользование мебели согласно утвержденным нормативам | руб./ услуга | 10,69 | 11,93 | 14,33 |
| 1.5. | Уборка жилых помещений | руб./ услуга | 38,68 | 45,73 | 112,47 |
| 1.6. | Организация досуга и отдыха, в том числе обеспечение книгами, журналами, газетами, настольными играми, за счет средств совершеннолетних получателей социальных услуг | руб./ услуга | 3,09 | 3,4 | нет |
| 1.7. | Предоставление санитарно -гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно осуществлять за собой уход | руб./ услуга | 73,77 | 65,96 | 221,77 |
| 1.7.1. | Причесывание | руб./ услуга | 6,15 | 5,50 | нет |
| 1.7.2. | Стрижка волос | руб./ услуга | 24,59 | 21,99 | нет |
| 1.7.3. | Уход за ротовой полостью |  | | | |
| для 3 группы ухода | руб./ услуга | 6,15 | 5,50 | нет |
| для 4-5 групп ухода | руб./ услуга | 12,30 | 10,99 | нет |
| 1.7.4. | Помощь в одевании и раздевании |  | | | |
| для 3 группы ухода | руб./ услуга | 18,44 | 16,49 | нет |
| для 4-5 групп ухода | руб./ услуга | 24,59 | 21,99 | нет |
| 1.7.5. | Умывание | руб./ услуга | 12,30 | 10,99 | нет |
| 1.7.6. | Стрижка ногтей на руках | руб./ услуга | 12,30 | 10,99 | нет |
| 1.7.7. | Стрижка ногтей на ногах |  | | | |
| для 1 группы ухода | руб./ услуга | 12,30 | 10,99 | нет |
| для 2 группы ухода | руб./ услуга | 18,44 | 16,49 | нет |
| для 3-5 групп ухода | руб./ услуга | 24,59 | 21,99 | нет |
| 1.7.8. | Помощь при физиологических отправлениях |  | | | |
| для 2 группы ухода | руб./ услуга | 12,30 | 10,99 | нет |
| для 3 – 5 групп ухода | руб./ услуга | 18,44 | 16,49 | нет |
| 1.7.9. | Помощь при бритье | руб./ услуга | 18,44 | 16,49 | нет |
| 1.7.10. | Содействие при купании |  | | | |
| для 2 группы ухода | руб./ услуга | 18,44 | 16,49 | нет |
| для 3 группы ухода | руб./ услуга | 24,59 | 21,99 | нет |
| для 4-5 групп ухода | руб./ услуга | 36,89 | 32,98 | нет |
| 1.7.11. | Полное купание в душе или ванной комнате | руб./ услуга | 36,89 | 32,98 | нет |
| 1.7.12. | Помощь в пользовании очками или слуховыми аппаратами | руб./ услуга | 6,15 | 5,50 | нет |
| 1.7.13. | Обучение получателя социальной услуги основным приемам вертикализации |  | | | |
| для 2 группы ухода | руб./ услуга | 12,30 | 10,99 | нет |
| для 3 группы ухода | руб./ услуга | 24,59 | 21,99 | нет |
| для 4-5 групп ухода | руб./ услуга | 36,89 | 32,98 | нет |
| 1.7.14. | Предоставление средств личной гигиены согласно утвержденным нормативам | руб./ услуга | 7,93 | 7,93 | нет |
| 1.8. | Помощь в приеме пищи (кормление) | руб./ услуга | 72,03 | 64,18 | 218,38 |
| 1.8.1. | Подача пищи | руб./ услуга | 24,01 | 21,39 | нет |
| 1.8.2. | Подача пищи и кормление | руб./ услуга | 48,02 | 42,79 | нет |
| 1.9. | Отправка за счет средств совершеннолетних получателей социальных услуг почтовой корреспонденции | руб./ услуга | 25,25 | 19,06 | нет |
| для 2 группы ухода | руб./ услуга | 25,25 | 19,06 | нет |
| для 3 группы ухода | руб./ услуга | 33,67 | 25,41 | нет |
| для 4-5 групп ухода | руб./ услуга | 50,50 | 38,12 | нет |
| 1.10. | Организация предоставления транспорта за счет средств совершеннолетних получателей социальных услуг и при необходимости сопровождение совершеннолетних получателей социальных услуг | руб./ услуга | 25,32 | 33,44 | нет |
| 1.11. | Содействие в организации ритуальных услуг (при отсутствии у умерших граждан родственников или при невозможности или нежелании ими осуществлять погребение) | руб./ услуга | 303,82 | 401,28 | 584,38 |
| 1.12. | Осуществление позиционирования, подъема, поворотов и перемещения лиц, нуждающихся в постороннем уходе, в постели с применением технических средств | руб./ услуга | 60,60 | 57,09 | 202,77 |
| 1.12.1. | Позиционирование в кровати | руб./ услуга | 30,30 | 28,55 | нет |
| 1.12.2. | Помощь при пересаживании с кровати на кресло-коляску (на стул) и обратно | руб./ услуга | 10,10 | 9,52 | нет |
| 1.12.3. | Пересаживание с кровати на кресло-коляску (на стул) и обратно | руб./ услуга | 10,10 | 9,52 | нет |
| 1.12.4. | Усаживание на край кровати |  | | | |
| для 3 - 4 групп ухода | руб./ услуга | 10,10 | 9,52 | нет |
| для 5 группы ухода | руб./ услуга | 20,20 | 19,03 | нет |
| 1.12.5. | Помощь при передвижении получателей социальных услуг в пределах здания  (комнаты) с применением технических средств реабилитации | руб./ услуга |  | | |
| для 3 группы ухода | руб./ услуга | 10,10 | 9,52 | нет |
| для 4-5 групп ухода | руб./ услуга | 20,20 | 19,03 | нет |
| 1.12.6. | Подъем получателей социальных услуг из лежачего положения в сидячее с применением технических средств и обратно |  |  | | |
| для 3 группы ухода | руб./ услуга | 20,20 | 19,03 | нет |
| для 4 - 5 групп ухода | руб./ услуга | 30,30 | 28,55 | нет |
| 1.13. | Содействие в организации предоставления услуг организациями торговли, организациями, оказывающими услуги связи | руб./ услуга | 25,25 | 19,06 | нет |
| 1.14. | Покупка и доставка продуктов питания по желанию и за счет средств получателя социальных услуг | руб./ услуга | 50,50 | 38,12 | нет |
| 1.15. | Предоставление помещений для осуществления религиозных обрядов представителями традиционных религий и создание для этого необходимых условий | руб./ услуга | 182,15 | 121,49 | нет |
| 1.16. | Обеспечение при прекращении стационарного социального обслуживания одеждой и обувью | руб./ услуга | 132,87 | 129,88 | нет |
| **2. Социально-медицинские услуги** | | | | | |
| 2.1. | Выполнение процедур, связанных с наблюдением за здоровьем получателей социальных услуг (измерение артериального давления и температуры тела, контроль за приемом лекарств) | руб./ услуга | 40,34 | 37,39 | 28,7 |
| 2.2. | Проведение оздоровительных мероприятий | руб./ услуга | 47,42 | 29,40 | 49,78 |
| 2.2.1. | Проведение оздоровительных мероприятий для получателей социальных услуг с легкой и умеренной степенью когнитивной дисфункции | руб./ услуга | 94,84 | 58,80 | нет |
| 2.2.2. | Сопровождение на прогулку |  |  | | |
| для 2 группы ухода | руб./ услуга | 47,42 | 29,40 | нет |
| для 3 группы ухода | руб./ услуга | 94,84 | 58,80 | нет |
| для 4-5 групп ухода | руб./ услуга | 142,26 | 88,20 | нет |
| 2.2.3. | Содействие в проведении оздоровительной гимнастики | руб./ услуга | 23,71 | 14,70 | нет |
| 2.2.4. | Содействие в оформлении на санаторно-курортное лечение получателям социальных услуг, с установленной инвалидностью | руб./ услуга | 94,84 | 58,80 | нет |
| 2.6. | Проведение занятий по адаптивной физической культуре | руб./ услуга | 47,42 | 29,40 | 49,78 |
| для 2- 3 групп ухода | руб./ услуга | 31,61 | 19,60 | 33,19 |
| для 4 - 5 групп ухода | руб./  услуга | 47,42 | 29,40 | 49,78 |
| 2.7. | Оказание первой доврачебной помощи | руб./ услуга | 58,54 | 36,39 | 51,51 |
| 2.8. | Разъяснение пределов рекомендованной двигательной активности лицам, нуждающимся в постороннем уходе | руб./ услуга | 47,42 | 29,40 | 49,78 |
| 2.9. | Разъяснение содержания предоставляемого ухода при наличии рекомендаций врача | руб./ услуга | 47,42 | 29,40 | 49,78 |
| 2.10. | Проведение активной и пассивной гимнастики лицам, нуждающимся в постороннем уходе | руб./ услуга | 47,42 | 29,40 | 49,78 |
| 2.11. | Первичный сбор информации, проведение обследования при поступлении | руб./  услуга | 71,13 | 44,10 | нет |
| 2.12. | Посещение получателей социальных услуг, находящихся в медицинских организациях в стационарных условиях | руб./  услуга | 50,50 | 38,12 | нет |
| **3. Социально-психологические услуги** | | | | | |
| 3.1. | Социально-психологическое консультирование, психологическая диагностика и обследование личности | руб./ услуга | 13,93 | 5,61 | 12,10 |
| 3.1.1. | Психологическая диагностика и обследование личности одного получателя социальной услуги | руб./ услуга | 13,93 | 5,61 | 12,10 |
| 3.1.2. | Индивидуальное консультирование | руб./ услуга | 6,97 | 2,81 | 6,05 |
| 3.2. | Оказание психологической помощи | руб./ услуга | 13,93 | 5,61 | 12,10 |
| 3.2.1. | Установление контакта с получателем социальных услуг, определение проблем и уровня мотивации к их преодолению, снятие в ходе беседы психологического дискомфорта | руб./ услуга | 13,93 | 5,61 | 12,10 |
| 3.2.2. | Установление контакта с получателями социальных услуг, определение проблемы, снятие в ходе беседы психологического дискомфорта | руб./ услуга | 6,97 | 2,81 | 6,05 |
| 3.3. | Проведение групповых и индивидуальных занятий | руб./ услуга | 13,93 | 5,61 | 12,10 |
| 3.3.1. | Психокоррекционное занятие в группе до 10 человек | руб./ услуга | 1,39 | 0,56 | 1,21 |
| 3.3.2. | Индивидуальное психокоррекционное занятие | руб./ услуга | 9,29 | 3,74 | 8,07 |
| **4. Социально-педагогические услуги** | | | | | |
| 4.1. | Социально-педагогическая коррекция в детских домах-интернатах для умственно отсталых детей, включая диагностику и консультирование | руб./ услуга | нет | нет | 157,36 |
| 4.1.1. | Педагогическая диагностика получателя социальных услуг | руб./ услуга | нет | нет | 157,36 |
| 4.1.2. | Проведение методического занятия по педагогической коррекции одного получателя социальных услуг (в группе) | руб./ услуга | нет | нет | 15,74 |
| 4.1.3. | Проведение индивидуальных занятий, направленных на формирование личностных особенностей, развитие познавательных процессов, эмоционально-двигательных реакций | руб./ услуга | нет | нет | 157,36 |
| 4.2. | Формирование позитивных интересов | руб./ услуга | 26,73 | 34,06 | 49,03 |
| 4.3. | Организация досуга (праздники, экскурсии и другие культурные мероприятия) за счет средств совершеннолетних получателей социальных услуг | руб./ услуга | 26,73 | 34,06 | нет |
| **5. Социально-трудовые услуги** | | | | | |
| 5.1. | Организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами, детьми-инвалидами в соответствии с их способностями | руб./ услуга | 12,33 | 23,67 | 23,16 |
| 5.2. | Организация проведения мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам | руб./ услуга | 12,33 | 23,67 | 23,16 |
| **6. Социально-правовые услуги** | | | | | |
| 6.1. | Представительство в суде интересов недееспособных граждан | руб./ услуга | 12,33 | 23,67 | 23,16 |
| 6.2. | Оказание помощи в оформлении и восстановлении утраченных документов получателей социальных услуг | руб./ услуга | 12,33 | 23,67 | 23,16 |
| 6.3. | Консультирование по вопросам предоставления мер социальной поддержки | руб./ услуга | 12,33 | 23,67 | 23,16 |
| **7. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов** | | | | | |
| 7.1. | Обучение инвалидов, детей-инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации | руб./ услуга | 12,33 | 23,67 | 23,16 |
| 7.2. | Содействие в проведении социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания | руб./ услуга | 32,60 | 118,03 | 78,75 |
| 7.2.1. | для 1 группы ухода | руб./ услуга | 32,60 | 118,03 | нет |
| для 2-3 групп ухода | руб./ услуга | 48,90 | 177,05 | нет |
| для 4-5 групп ухода | руб./ услуга | 65,20 | 236,06 | нет |
| 7.3. | Обучение навыкам поведения в быту и общественных местах | руб./ услуга | 21,73 | 78,69 | 52,50 |
| 7.3.1. | Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах, самоконтролю, навыкам общения и другим формам общественной жизни | руб./ услуга | 43,46 | 157,38 | нет |
| 7.3.2. | Обучение навыкам поведения в быту и общественных местах (обучение уходу за собой) |  |  | | |
| для 1-2 групп ухода | руб./ услуга | 21,73 | 78,69 | нет |
| для 3-4 групп ухода | руб./ услуга | 32,60 | 118,03 | нет |
| 7.4. | Оказание помощи в обучении навыкам пользования компьютером | руб./ услуга | 18,5 | 35,5 | 34,74 |

».