

УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай


Н.А. Селищева
«16» 12 2020 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 6-11-53

ПРОТОКОЛ
Заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

16 декабря 2020 года
15:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 40

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по
тарифам Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Юркина Н.Ю., Жукова О.Э.,
Бульгина Н.С., Тарасов П.В.,
Прядко М.В., Емельянов В.Г.,
Кондрашова А.А.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Бульгина Н.С., Жукова О.Э.,
Юркина Н.Ю., Тарасов П.В.,
Кондрашова А.А., Данилов В.В.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,
Денисова Н.И., Молярова Т.М.

Присутствовали:
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»
ООО «Экобезопасность»
АО «Горно-Алтайское ЖКХ»

Чудинова А.В., Ащепкова Я.Б.
Армышева Н.С.
Илинзер А.И., Параева Н.Н.

Отсутствовали:

Прядко М.В. (письмо от 16.12.2020
№03-05-10/3620), Денисова Н.И.,
Молярова Т.М., Хавина Н.Ю.,
Емельянов В.Г. (письмо от
16.12.2020г, №9138)

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок, на 2021 год.

2. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы».

3. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы».

4. Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Экобезопасность» на 2021 год.

5. Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «ЖКХ Акташ» на 2021 год.

6. О корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Майма, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2021 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года № 50/32.

7. Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Коммунальщик» на 2021 год.

8. Об утверждении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2021 год.

9. О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» МО «Чемальский район» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.12.2017 года № 53/6.

10. Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/3.

11. Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемой котельной муниципального унитарного предприятий «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 6 ноября 2020 года № 30/8.

12.Об утверждении льготных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Чойское ЖКХ», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2020 года № 37/1.

13.Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемой котельными ООО «Энерго Сервис», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/13.

14.Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис», на 2021 года и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2017 года № 49/7.

15.Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплострой Алтай», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/32.

16.Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемой котельной ООО «АлтайВектор», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 года № 34/3.

17.Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемой котельными МУП «Тепло Ресурс», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 декабря 2019 года № 31/8.

18.Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/4.

19.Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 ноября 2017 года № 38/7.

20.Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 ноября 2017 года № 43/3.

21.Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 ноября 2017 года № 43/6.

22.Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2021 год.

23.Об установлении регулируемых тарифов на перевозку пассажиров и багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок муниципального образования «Город Горно-Алтайск» и межмуниципальным

маршрутам регулярных перевозок между муниципальным образованием «Город Горно-Алтайск» и муниципальным образованием «Майминский район».

24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСервис», на 2021-2023 годы.

25. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 октября 2016 года № 42/1.

26. О корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2016 года № 44/15.

27. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 февраля 2017 года № 4/3.

28. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021-2026 годы.

29. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайск, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года № 50/4.

30. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы.

31. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы.

32. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год.

33. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на 2021 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года № 51/4.

34. О корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ», на 2021 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года. № 51/5.

35. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП

«Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок, на 2021 год.

36. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021 - 2025 годы».

37. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным казенным учреждением муниципального образования «Турочакский район» «Дорожно-хозяйственное управление» на 2021-2025 годы.

38. О корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2021 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года. № 50/33.

Вопросы 1, 35 Докладчик Тазова Э.К.

Организацией представлен дополнительный пакет документов, в связи с чем предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок, на 2021 год на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 2. Докладчик Жукова О.Э.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 18 декабря 2020 года.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы» на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 3. Докладчик Жукова О.Э.

Рассматривается вопрос о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и тарифов, установленных с применением метода индексации, на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов (далее – ТКО), оказываемую ООО «Экобезопасность» на 2020 год.

Расчеты выполнены в соответствии с Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 г. № 484, а также, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2016 г. № 1638/16.

Величина НВВ, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Экобезопасность», составила на 2021 г. 16 432,59 тыс. руб. Ниже представлены статьи расходов составляющие НВВ для расчета тарифа.

№ п/п	Наименование статьи расходов	ед. изм.	НВВ				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Операционные расходы	тыс. руб.	13 822,95	14 689,32	15 577,98	16 520,41	17 519,86
	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3488,52	3 699,60	3 923,46	4 160,86	4 412,63
	Расходы на ГСМ	тыс. руб.	2 969,02	3 148,67	3 339,19	3 541,24	3 755,51
	Материалы и сырье (в т.ч. хозяйственные расходы, канцелярия, отсыпка полигона)	тыс. руб.	7 312,51	7 784,95	8 255,84	8 755,22	9 284,81
	Приобретение и обслуживание программы 1С, оформление лицензии на ТБО	тыс. руб.	12,06	12,79	13,56	14,38	15,25
	Санитарно-гигиенические исследования	тыс. руб.	40,84	43,31	45,93	48,71	51,66
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1827,14	1 900,22	1 976,23	2 055,28	2 137,49
	Негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	815,32	847,93	881,85	917,12	953,81
	УСН	тыс. руб.	988,90	1028,46	1069,60	1 112,38	1 156,88
3	Аренда	тыс. руб.	22,92	23,83	24,79	25,78	26,81
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	782,50	829,48	877,71	928,78	982,87
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	16 432,59	17 419,02	18 431,93	19 504,48	20 640,22

Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 г. рассчитаны по формуле п. 30 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об

утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»:

$$OP_i = OP_{i-1} \cdot \left(1 - \frac{ИЭР_i}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_i) \cdot \frac{W_i}{W_{i-1}}$$

Расчетный объем и масса твердых коммунальных, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, составляет 136 076,02 куб. м (27 215,2 т), согласно территориальной схеме.

№ п/п	МО	Объем ТКО, куб. м	Масса ТКО, тонн
1	Шебалинский район	24 891,82	4 978,37
2	Онгудайский район	38 186,24	7 637,25
3	Усть-Канский район	26 739,30	5 347,86
4	Усть-Коксинский район	46 258,63	9 251,73
5	ИТОГО:	136 076,02	27 215,203

Индекс потребительских цен на 2021 г. 103,6%.

Расходы на энергетические ресурсы не включены в состав расходов на захоронение, предложения от организации по данной статье расходов отсутствуют, на полигоне отсутствуют источники потребления электроэнергии.

Инвестиционная программа не утверждалась.

Тарифы на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Экобезопасность» на 2021 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Захоронение ТКО	
				руб./м.куб.	руб./т
1.	ООО «Экобезопасность»	Одноставочный	с 1.01.2020 по 30.06.2020	120,76	603,80
			с 1.07.2020 по 31.12.2020	120,76	603,80

Предприятие присутствует на заседании, с представленными расчетами ознакомлено и замечаний не имеет.

Предложено принять долгосрочные параметры регулирования тарифов и предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы».

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы».

Вопрос 4. Докладчик Жукова О.Э.

При расчете единого тарифа на услуги по обращению с ТКО ООО «Экобезопасность» на 2021 г применен индекс потребительских цен согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ:

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс потребительских цен на 2021 год	103,6%

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Экобезопасность», составила 16 432,59 тыс. руб. НВВ принятая при расчете единого тарифа составили 64 666,85 тыс. руб.

Ниже представлены статьи расходов составляющие НВВ для расчета единого тарифа.

№ п/п	Наименование статьи расходов	ед. изм.	НВВ
1	Захоронение:	тыс.руб.	16 432,59
2	Обслуживание потребителей	тыс.руб.	3 227,04
3	Перевозка (сбор и транспортировка)	тыс.руб.	39 569,94
4	Затраты на покупку контейнеров (1% от НВВ)	тыс.руб.	592,30
5	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	64 666,39

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, составляет 136 076,02 куб.м (27 215,203 т), согласно территориальной схеме.

№ п/п	МО	Объем ТКО, куб.м	Мааса ТКО, тонн
1	Шебалинский район	24 891,85	4 978,37
2	Усть-Канский район	26 739,30	5 347,86
3	Онгудайский район	38 186,24	7 637,25
4	Усть-Коксинский район	46 258,63	9 251,73
5	ИТОГО:	136 076,02	27 215,203

Расходы на обслуживание потребителей

№ п/п	Наименование	Всего	Примечание
1.	ФОТ	860,49	-
2.	Отчисления	259,87	30,20%
3.	Итого:	1 120,36	-
4.	Аренда помещения	179,27	-
5.	Компьютер, принтер	-	-
7.	Канцелярия	-	-
8.	ПО и содержание офисного оборудования (картриджи)	-	-
10.	Услуги почты по доставке квитанций	128,05	-

11.	Услуги связи	32,18	-
12.	Прочие расходы	1 613,51	-
	Итого:	3 073,37	
	РПП 5%	153,67	
	Итого:	3 227,04	

Расходы на сбор и транспортировку

№ п/п	Вид затрат	Сумма, тыс.руб.
1	Амортизация автомобиля ГАЗ-3307	966,00
2	Ремонт	1008,44
3	Транспортный налог	39,51
4	Расходы на топливо	16 035,27
4.1	цена за 1 литр	47,27
4.2	расход бензина	339,26
5	Расходы на смазочные материалы	4 574,82
6	Заработная плата	10 568,13
7	Социальные отчисления	3 191,57
8	Спецодежда	218,43
11	Предрейсовый осмотр	267,83
12	Установка и обслуживание системы ГЛОНАСС	54,19
13	ОСАГО	60,29
14	Инвентарь на уборку	8,82
	Итого транспортные расходы	37 685,66
	Прибыль	1 884,28
	Итого:	39 569,94

Единые тарифы на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Экобезопасность» на 2021 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Захоронение ТКО	
				руб./м.куб	руб./т
1.	ООО «Континент»	Одноставочный	с 1.01.2021 по 30.06.2021	475,23	2 376,13
			с 1.07.2021 по 31.12.2021	475,23	2 376,13

Инвестиционная программа для ООО «Экобезопасность» не утверждалась.

Предприятие присутствует на заседании, с представленными расчетами ознакомлено и замечаний не имеет.

Предложено принять вопрос об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Экобезопасность» на 2021 год.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Экобезопасность» на 2021 год.

Вопрос 5. Докладчик Жукова О.Э.

Предложено рассмотрение вопроса перенести на 18.12.2020 года, в связи с переносом рассмотрения вопроса об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы, так как при расчете единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «ЖКХ Акташ» на 2021 год, необходимо учитывать затраты на захоронение. МУП «ЖКХ Акташ» захоронением твердых коммунальных отходов не занимается и пользуется услугами ООО «Континент».

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «ЖКХ Акташ» на 2021 год на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 6. Докладчик Жукова О.Э.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Майма, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2021 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года № 50/32 на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 7. Докладчик Жукова О.Э.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года

в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Коммунальщик» на 2021 год на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 8. Докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с п. 11 и пп. а) п. 13 Правил регулирования, ООО «Жилкомсервис» (далее – организация) в срок открыто дело по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения с применением метода экономически обоснованных затрат (расходов) на 2021 год (приказ Комитета от 9.12.2020 г. № 186-ОД). Извещением от 09.12.2020 г. за № 2302, организация осведомлена.

В соответствии с пп. а) п. 30 и п. 37 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (далее – Основы ценообразования), в отношении организации применен метод экономически обоснованных затрат (расходов).

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021 год для организации является:

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021 год с применением метода экономически обоснованных расходов (вх. от 27.11.2020 г. № 2885);

- п. 16 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (далее – Правила регулирования);

Экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай (далее - эксперты) произведены соответствующие расчеты по определению размера тарифов для организации на 2021 год.

Расчеты экспертами выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э (далее – Методические указания).

В соответствии с пп. а) п. 29 Правил регулирования, величина необходимой валовой выручки для организации на 2021 год составила 2169,709 тыс.руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 1586,372 тыс.руб.;
- ремонтные расходы – 39,907 тыс.руб.;
- административные расходы – 340,910 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 32,371 тыс.руб.

В соответствии с пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды на 2021 год составил 32,956 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 26,935 тыс.м.куб.;
- бюджетные организации – 4,747 тыс.м.куб.;
- прочие – 1,274 тыс.м.куб.

В соответствии с пп. в) п. 29 Правил регулирования, к определенным статьям затрат рассмотрены и применены индексы, согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ.

Индексы-дефляторы на 2021 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
		2021
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,0
2.	Индекс потребительских цен	103,6

В соответствии с пп. г) п. 29 Правил регулирования, долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации не определены. Тарифы рассмотрены только на один год.

В соответствии с пп. д) п. 29 Правил регулирования, объемы электрической энергии, необходимой для подъема воды, составили 30,796 тыс.кВт.ч.

Тариф на электрическую энергию на 1 полугодие 2021 года экспертами принят на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года (согласно представленным счет-фактур) в размере 7,69 руб./м3 и проиндексирован на 2 полугодие 2021 года на 103,0% 7,92 руб./м3.

В соответствии с пп. е) п. 29 Правил регулирования, инвестиционная программа в отношении организации не утверждалась.

В соответствии с пп. к) п. 29 Правил регулирования, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации на 2021 год составили:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
		План
на 2021 год		

Уровень потерь	%	19,59
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м3	0,75
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0,18

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, рассчитанные и скорректированные на 2021 год, представлены в таблице.

Период	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.
Показатели		
Объем реализуемой продукции, м ³	16478	16478
Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	1060,772	1108,937
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без НДС)	64,37	67,30

Таким образом, рекомендуемые экспертами к установлению тарифы для организации составили:

- 1) с 01.02.2021 г. по 30.06.2021 г. в размере 64,37 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- 2) с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. в размере 67,30 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

Организация с расчетом тарифа ознакомлена и согласна, просит рассмотреть вопрос без их участия (исх № б.н. от 16.12.2020г.)

Предложено принять вопрос об утверждении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2021 год.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об утверждении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2021 год.

Вопрос 9. Докладчик Булыгина Н.С.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года, в связи с уточнением и проведением дополнительного расчета по статье «электрическая энергия на обогрев скважин».

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» МО «Чемальский район» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.12.2017 года № 53/6 на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 10. Докладчик Булыгина Н.С.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года до установления тарифов на твердые коммунальные отходы для регионального оператора МУП «ЖКХ Акташ», так как данный тариф участвует в расчете.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/3 на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 11. Докладчик Булыгина Н.С.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года до установления тарифов на твердые коммунальные отходы для регионального оператора ООО «Коммунальщик», так как данный тариф участвует в расчете.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении льготных тарифов

на тепловую энергию, поставляемой котельной муниципального унитарного предприятий «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 6 ноября 2020 года № 30/8 на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 12. Докладчик Булыгина Н.С.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года до установления тарифов на твердые коммунальные отходы для регионального оператора ООО «Коммунальщик», так как данный тариф участвует в расчете.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении льготных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Чойское ЖКХ», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2020 года № 37/1 на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 13. Докладчик Булыгина Н.С.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года до установления тарифов на твердые коммунальные отходы для регионального оператора МУП «ЖКХ Акташ», так как данный тариф участвует в расчете.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемой котельными ООО «Энерго Сервис», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/13 на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 14. Докладчик Булыгина Н.С.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года до установления тарифов на твердые коммунальные отходы для регионального оператора ООО «Коммунальщик», так как данный тариф участвует в расчете.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис», на 2021 года и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2017 года № 49/7 на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 15. Докладчик Булыгина Н.С.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года до установления тарифов на твердые коммунальные отходы для регионального оператора ООО «Коммунальщик», так как данный тариф участвует в расчете.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплострой Алтай», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/32 на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 16. Докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 года № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 11 декабря 2020 года № 304-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2021 год» (далее – Указ) в целях ограничения роста платы граждан с 1 января 2021 года и с 1 июля 2021 года рассчитаны льготные тарифы на

тепловую энергию (мощность), представляемую населению ООО «АлтайВектор» МО «Усть-Канский район».

Согласно Распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.10.2020 года № 2827-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2021 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2021 - 2023 годы», индекс роста платы граждан за коммунальные услуги для Республики Алтай составил с 1 января 2021 года 0%, с 1 июля 2021 года 3,9 %.

При расчете льготного тарифа использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, холодное водоснабжение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2019 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

Льготный тариф на 1 полугодие 2021 года необходимо оставить на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 3532 руб. 25 копеек.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа на 2 полугодие 2021 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: ул. Школьная, д. 3, сумма платежа в декабре 2020 года составила 97818 руб. 31 копеек, с 1 июля 2021 года составила 116395 руб 98 копеек, рост платежа в 2 полугодии 2021 года составил 119,00 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 3,9% сумма платежа декабря 2020г. проиндексирована на 1,039, платеж 2 полугодия 2021г. составил 101633 руб. 22 копеек.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами 2 полугодия 2021 г. и декабря 2020., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в 2 полугодии 2021г. – 84455 руб. 19 копеек. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на 2 полугодие 2021 г. – 3673 руб. 56 копеек.

Предложено принять вопрос об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемой котельной ООО «АлтайВектор», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 года № 34/3.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемой котельной ООО «АлтайВектор», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25

Вопрос 17. Докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 года № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 11 декабря 2020 года № 304-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2021 год» (далее – Указ) в целях ограничения роста платы граждан с 1 января 2021 года и с 1 июля 2021 года рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), представляемую населению МУП «Тепло Ресурс» МО «Усть-Коксинский район».

Согласно Распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.10.2020 года № 2827-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2021 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2021 - 2023 годы», индекс роста платы граждан за коммунальные услуги для Республики Алтай составил с 1 января 2021 года 0%, с 1 июля 2021 года 3,9 %.

При расчете льготного тарифа использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, холодное водоснабжение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2019 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

Льготный тариф на 1 полугодие 2021 года необходимо оставить на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 3018 руб. 25 копеек.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа на 2 полугодие 2021 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: ул. Юшкина, д. 11, сумма платежа в декабре 2020 года составила 91627 руб. 14 копеек, с 1 июля 2021 года составила 93791 руб 45 копеек, рост платежа во 2 полугодии 2021 года составил 103,00 %.

Так как сложившийся с 1 июля 2021 года платеж за коммунальные услуги не превышает 103,9% по отношению к декабрю 2020 года, установление льготного тарифа на тепловую энергию на 2 полугодие 2021 года не требуется.

Предложено принять вопрос об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «Тепло Ресурс», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 декабря 2019 года № 31/8.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «Тепло Ресурс», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 декабря 2019 года № 31/8.

Вопрос 18. Докладчик Булыгина Н.С.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года, в связи с необходимостью проведения дополнительного расчета.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСервис», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/4 на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 19. Докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 года № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение,

холодное водоснабжение и (или) водоотведение» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 11 декабря 2020 года № 304-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2021 год» (далее – Указ) в целях ограничения роста платы граждан с 1 января 2021 года и с 1 июля 2021 года рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), представляемую населению ООО «Тепловодресурс» МО «Шебалинский район».

Согласно Распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.10.2020 года № 2827-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2021 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2021 - 2023 годы», индекс роста платы граждан за коммунальные услуги для Республики Алтай составил с 1 января 2021 года 0%, с 1 июля 2021 года 3,9 %.

При расчете льготного тарифа использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, холодное водоснабжение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2019 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

Льготный тариф на 1 полугодие 2021 года необходимо оставить на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 3249 руб. 88 копеек.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа на 2 полугодие 2021 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: ул. Кучияк, д. 15/2, сумма платежа в декабре 2020 года составила 5626 руб. 62 копеек, с 1 июля 2021 года составила 7262 руб 95 копеек, рост платежа во 2 полугодии 2021 года составил 129,00 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 3,9% сумма платежа декабря 2020г. проиндексирована на 1,039, платеж 2 полугодия 2021г. составил 5846 руб. 06 копеек.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами 2 полугодия 2021 г. и декабря 2020., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению во 2 полугодии 2021г. – 5023 руб. 15 копеек. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на 2 полугодие 2021 г. – 3383 руб. 15 копеек.

Предложено принять вопрос об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 ноября 2017 года № 38/7.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 ноября 2017 года № 38/7.

Вопрос 20. Докладчик Булыгина Н.С.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 18 декабря 2020 года, в связи с необходимостью проведения дополнительного расчета.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 ноября 2017 года № 43/3. на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 21. Докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 года № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 11 декабря 2020 года № 304-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2021 год» (далее – Указ) в целях ограничения роста платы граждан с 1 января 2021 года и с 1 июля 2021 года рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), представляемую населению ООО «Алтай Теплосервис» МО «Шебалинский район».

Согласно Распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.10.2020 года № 2827-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2021 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2021 - 2023 годы», индекс роста платы граждан за коммунальные услуги для Республики Алтай составил с 1 января 2021 года 0%, с 1 июля 2021 года 3,9 %.

При расчете льготного тарифа использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, холодное водоснабжение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2019 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

Льготный тариф на 1 полугодие 2021 года необходимо оставить на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 3041 руб. 34 копеек.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа на 2 полугодие 2021 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: ул. Налимова, д. 7/1, сумма платежа в декабре 2020 года составила 25856 руб. 30 копеек, с 1 июля 2021 года составила 34072 руб 96 копеек, рост платежа в 2 полугодии 2021 года составил 131,78 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 3,9% сумма платежа декабря 2020г. проиндексирована на 1,039, платеж 2 полугодия 2021г. составил 26864 руб. 70 копеек.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами 2 полугодия 2021 г. и декабря 2020., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в 2 полугодии 2021г. – 17694 руб. 90 копеек. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на 2 полугодие 2021 г. – 3167 руб. 16 копеек.

Предложено принять вопрос об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 ноября 2017 года № 43/6.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 ноября 2017 года № 43/6.

Вопрос 22. Докладчик Фефелова Г.А.

Руководствуясь федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э и иными нормативно-правовыми актами, Комитетом по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2021 год.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2021 год, экспертами приняты:

1) по данным представленным организацией за период с 2017 по 2019 года к системе холодного водоснабжения, обслуживаемый АО «Водоканал», было подключено 702 объекта с общим объемом водопотребления 487,89 м³/сутки. В среднем за 1 год было подключено 234 объекта, общий объем подключенной нагрузки составил 162,63 м³/сутки.

2) расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 1536,42 тыс. руб., в т.ч.:

– заработная плата работника, осуществляющего организационные мероприятия и мониторинг выполнения технологического присоединения, в т.ч. отчисления на социальные нужды – 409,12 тыс. руб.;

– затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к существующей водопроводной сети (врезка)– 1127,31 тыс. руб.

1) расходы на прокладку водопроводной сети, приняты локальным сметным расчетом, скорректированы и проиндексированы с ИЦП 2020 года 103,7% и 2021 г. 103,9% для АО «Водоканал».

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2021 год сформировались следующим образом:

Ставки тарифов на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2021 год

Наименование ставки	Ед. измерения	Значение ставки тарифа (без НДС)
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./м ³ в сут.	9,447
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
	тыс. руб./км	
при обычных условиях прокладки сетей с асфальтовым покрытием и устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	4405,71
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	4467,37

диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	4359,55
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	4846,33
при обычных условиях прокладки сетей без асфальтового покрытия с устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	2805,77
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	2867,42
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	2920,92
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3246,39
при обычных условиях прокладки сетей с асфальтовым покрытием без устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	2933,11
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	2994,77
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	3048,26
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3373,73
при обычных условиях прокладки сетей без асфальтового покрытия и устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	1333,17
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	1394,83
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	1448,32
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	1773,78
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) с асфальтовым покрытием и устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	4940,00
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	4993,49
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	5319,26
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) без асфальтового покрытия с устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	3340,05
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	3393,55
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3719,31
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) с асфальтовым покрытием без устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	3467,41
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	3520,89
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3846,67
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) без асфальтового покрытия и устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	1867,46

диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	1920,95
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	2246,72

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2020 год должен рассчитываться по формуле:

$$\text{ПП} = 9,447 * \text{M} + \text{T}_d^{\text{нр}} * \text{L}_d$$

где:

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, м³/сут.;

$\text{T}_d^{\text{нр}}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d , тыс. руб./км;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения, км.

Организация ознакомлена с расчетами должным образом. Письмом от 16.12.2020 г. № 3136 организация просит провести рассмотрение в их отсутствие. Замечания к расчетам и проекту приказа в письме отсутствуют.

Предложено принять вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2021 год.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2021 год.

Вопрос 23. Докладчик Саватова Э.В.

Предложено перенести рассмотрение тарифа на пассажирские городские и пригородные перевозки по просьбе членов Общественного совета при Комитете по тарифам Республики Алтай на 23 декабря 2020 года, в связи с уточнением и обоснованием показателей представленного расчета.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении регулируемых

тарифов на перевозку пассажиров и багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок муниципального образования «Город Горно-Алтайск» и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок между муниципальным образованием «Город Горно-Алтайск» и муниципальным образованием «Майминский район» на 23.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 24. Докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с пп. а) п. 13 Правил регулирования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования), в отношении ресурсоснабжающей организации МУП «ТеплоВодСервис» (далее – организация), открыто дело об установлении долгосрочных параметров и тарифов на питьевую воду, в сфере холодного водоснабжения на 2021-2023 годы с применением метода индексации.

Метод индексации применен для организации на основании п. 75 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования).

Основанием для установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021-2023 годы для организации является:

- пп. а) п. 13 и п. 17 раздела IV Правил регулирования;
- п. 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования).

Экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай (далее - эксперты) произведены соответствующие расчеты по определению долгосрочных параметров регулирования тарифов и размера тарифов для организации на 2021-2023 годы.

Расчеты экспертами выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э (далее – Методические указания). Первый год второго долгосрочного периода регулирования тарифов – 2021, рассчитан с применением метода экономически обоснованных затрат, в соответствии с требованиями Методических указаний.

В соответствии с пп. а) п. 29 Правил регулирования, величина необходимой валовой выручки для организации на 2021-2023 годы составила:

- 1) на 2021 год – 9107,48 тыс.руб.:

- подконтрольные расходы – 8396,54 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 90,17 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 620,77 тыс.руб.

2) на 2022 год – 9344,42 тыс.руб.:

- подконтрольные расходы – 8613,36 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 92,52 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 638,54 тыс.руб.

3) на 2023 год – 9613,56 тыс.руб.:

- подконтрольные расходы – 8860,68 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 95,18 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 657,69 тыс.руб.

В соответствии с пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды составил по 173,27 тыс.м.куб. ежегодно, в том числе по потребителям:

- население – 140,58 тыс.м.куб.;
- бюджетные организации – 30,97 тыс.м.куб.;
- прочие – 1,72 тыс.м.куб.

В соответствии с пп. в) п. 29 Правил регулирования, к определенным статьям затрат рассмотрены и применены индексы, согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ.

Индексы-дефляторы на 2021-2023 годы, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя		
		2021	2022	2023
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,0	103,0	103,0
2.	Индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0

В соответствии с пп. г) п. 29 Правил регулирования, долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые для организации на второй долгосрочный период регулирования (3 года) на 2021-2023 годы составили:

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСервис» муниципального образования «Онгудайский район», с применением метода индексации на 2021-2023 годы

№п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования		
		2021 год	2022 год	2023 год

1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб., в том числе по поселениям:	8396,54	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
4.1.	Уровень потерь воды, %	4,92	4,92	4,92
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.*ч/куб.м.	0,42	0,42	0,42

В соответствии с пп. д) п. 29 Правил регулирования, объемы электрической энергии, необходимой для подъема воды, составили:

- на 2021 год – 76,54 тыс.кВт.ч.;
- на 2022 год – 76,54 тыс.кВт.ч.;
- на 2023 год – 76,54 тыс.кВт.ч.

В соответствии с пп. е) п. 29 Правил регулирования, инвестиционная программа в отношении организации не утверждалась.

В соответствии с пп. з) п. 29 Правил регулирования, в соответствии с п. 45 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются с применением метода экономически обоснованных затрат, последующие – с применением метода индексации. В отношении организации применен метод индексации на период с 2021-2023 годы (первый долгосрочный период регулирования на 3 года), 2021 год – первый год.

В соответствии с пп. к) п. 29 Правил регулирования, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации на 2021-2023 годы составили:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)			
Наименование показателя	Единица	Величина	
		План	Факт
на 2021-2023 годы			
Уровень потерь	%	4,92	
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м ³	0,42	
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	

Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0,00	

Таким образом, рекомендуемые экспертами к установлению, долгосрочные тарифы для организации составили:

- 1) с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. в размере 52,56 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- 2) с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. в размере 52,56 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- 3) с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. в размере 52,56 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- 4) с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. в размере 55,09 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- 5) с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. в размере 55,09 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- 6) с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. в размере 55,83 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

Снижение тарифов с 01.01.2021 г. составило 3,52 %, с 01.07.2021 г. составил 100 %.

В материалах дела присутствует заявление организации от 16.12.2020 г. № 357 о согласии с расчетом и определением долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021-2023 годы.

Предложено принять вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСервис», на 2021-2023 годы.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСервис», на 2021-2023 годы.

Вопросы 25-27. Докладчик Тазова Э.К.

В целях определения фактического финансового результата за 2019 год с учетом пересмотра тарифов от 06.11.2020 года, предложено перенести рассмотрению вопросов №№ 25, 26, 27 на 18 декабря 2020 года.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопросов: **№25** о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 октября 2016 года № 42/1, **№26** о корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2016 года № 44/15, **№27** о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 февраля 2017 года № 4/3 .на 18.12.2020г. на 11:00

Вопрос 28. Докладчик Тазова Э.К.

Рассматривается вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2021-2026 годы методом индексации.

1) Величина необходимой валовой выручки (без учета НДС), принятая при расчете тарифов на передачу тепловой энергии по сетям ООО «Дабл-ю Кэй Восток энерго», на 2021 год составила 16 366,57 тыс.руб., на 2022 год – 16 423,31 тыс.руб., на 2023 год – 16 760,21 тыс.руб., на 2024 год – 17 292,62 тыс.руб., на 2025 год – 17 893,78 тыс.руб., на 2026 год – 18 516,39 тыс.руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2021 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Затраты на покупку тепловой энергии в целях компенсации нормативных потерь	тыс.руб.	1 146,61
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 941,77
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	0,00
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	10,37
6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,0
2 полугодие 2021			
1	Затраты на покупку тепловой энергии в целях компенсации нормативных потерь	тыс.руб.	764,40

2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 294,51
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	0,00
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	8,95
6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00

2) Плановый полезный отпуск на 2021 год принят в размере 12 009,13 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021-2023 годы произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
Электрэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%

4) Индекс изменения количества активов не применяется в связи с отсутствием оснований.

5) Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии на 2021-2026 годы составляют 3949,091 Гкал.

6) Норматив удельного расхода топлива отсутствует.

7) Норматив общего запаса топлива отсутствует.

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов рассчитаны и приняты на 2021-2026 годы:

Базовый уровень операционных расходов на 2020 год – 4 466,09 тыс.руб.

Индекс эффективности операционных расходов – 1,00 %;

Нормативный уровень прибыли – 0,00 %;

Нормативные потери и затраты на теплоноситель – 3 949,091 Гкал.

10) Исключенные расходы отсутствуют.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2021-2026 годы (без учета НДС):

Период регулирования	Тариф, руб./Гкал	Рост тарифа, %
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 362,59	100,00
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 363,22	100,05
с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 363,22	100,00
с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 374,09	100,80
с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	1 374,09	100,00
с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 427,92	103,92
с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 427,92	100,00
с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 458,02	102,11
с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 458,02	100,00
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 538,01	105,49

с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г.	1 538,01	100,00
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.	1 547,63	100,62

Организация с расчетами предварительно ознакомлена. На заседании присутствуют, с тарифами согласна, возражений не имеет.

Предложено принять вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021-2026 годы.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021-2026 годы.

Вопрос 29. Докладчик Тазова Э.К.

В соответствии пп. а) п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 15.05.2020 г. № 79-ОД открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» г. Горно-Алтайск, на 2021 год методом индексации.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной газовой ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» г. Горно-Алтайск, на 2021 год составила 6 539,99 тыс.руб. (без учета НДС), 7 717,19 тыс.руб. (с учетом НДС). Отклонение от предложения организации составила -2 078,48 тыс.руб. (без учета НДС) в сторону уменьшения.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2021 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	1 271,82
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	685,65
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,57
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	222,41
5	Арендная плата	тыс.руб.	798,72

6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	3,72
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	847,88
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	457,10
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,39
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	148,27
5	Арендная плата	тыс.руб.	1 296,80
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	7,26
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00

2) Плановый полезный отпуск на 2021 год принят в размере 2 346,73 Гкал, объем выработки – 2 362,94 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021
Индекс потребительских цен	103,6%
Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%
Газ - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая населения	103,0%

4) Индекс изменения количества активов не применяется в связи с отсутствием оснований.

5) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021 год утвержден в приложении № 1 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.12.2018 г. № 50/4 в размере 10,31 Гкал.

6) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на 2021 год утвержден в приложении № № 1 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.12.2018 г. № 50/4 в размере 164,0 кг.у.т./Гкал (природный газ).

7) Норматив общего запаса топлива для газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.09.2020 г. № 28-ВД в размере 49,7 т. на 2021 год.

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов утверждены в приложении № 1 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.12.2018 г. № 50/4 на 2019-2021 годы. Значения долгосрочных параметров регулирования на 2021 годы составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 1 314,97 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1,00 %;

Нормативный уровень прибыли – 0,00 %;

Удельный расход топлива отпущенную тепловую энергию – 164,0 кг.у.т./Гкал (природный газ);

Нормативные потери и затраты на теплоноситель – 10,31 Гкал.

10) При установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общем сумме 2078,48 тыс.руб. (без учета НДС), в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Затраты на покупную электрическую энергию	-455,20	объем принят по факту 2019 года
2	Расчетная предпринимательская прибыль	-224,00	согласно п. 48(2) Основ ценообразования (срок аренды 11 месяцев)
3	Расходы по сомнительным долгам	-110,4	отсутствуют подтверждающие документы
4	Недополученные доходы	-1900,00	финансовый результат за 2019 год составил 1970,48 т.р., при расчете тарифов на 2021 год учтена сумма в размере 70,48 т.р. , остаток суммы 1900,00 т.р. подлежит возмещению в 2022-2023 года. Также подлежит возмещению сумма расходов по арендой плате котельной за 2018 год, сумма будет определена на основании анализа обоснованности фактических расходов и прописана в экспертном заключении

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» г. Горно-Алтайск, на 2021 год:

Период регулирования	Тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	Тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	Рост тарифа, %
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	2 352,21	2 822,65	100,00
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	3 438,80	4 126,59	146,20

Организация с расчетами предварительно ознакомлена. Представители организации присутствуют на заседании коллегии.

Предложено принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайск, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года № 50/4.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую

энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайск, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года № 50/4.

Вопрос 30. Докладчик Газова Э.К.

Рассматривается вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы методом индексации.

1) Величина необходимой валовой выручки (без учета НДС), принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 с. Майма МО «Майминский район», на 2021 год учтена в размере 43 376,48 тыс.руб., на 2022 год – 42 960,29 тыс.руб., на 2023 год – 43 632,91 тыс.руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2021 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Расходы на производство тепловой энергии	тыс.руб.	15 494,20
2	Расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс.руб.	9 818,14
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	415,51
4	Расходы на содержание оборудования	тыс.руб.	12,40
5	Расходы на доставку квитанций	тыс.руб.	66,70
6	Расходы на канцелярию	тыс.руб.	16,00
7	Транспортные расходы (ГСМ)	тыс.руб.	31,15
8	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	137,82
9	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	33,98
2 полугодие 2021			
1	Расходы на производство тепловой энергии	тыс.руб.	10 491,90
2	Расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс.руб.	6 548,43
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	236,42
4	Расходы на содержание оборудования	тыс.руб.	0,00
5	Расходы на доставку квитанций	тыс.руб.	0,00
6	Расходы на канцелярию	тыс.руб.	0,00
7	Транспортные расходы (ГСМ)	тыс.руб.	0,00

9	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	59,06
9	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	14,77

2) Плановый полезный отпуск определен в размере 12 009,13 Гкал, согласно п. 22(1) Основ ценообразования, как динамика фактического полезного отпуска за предыдущие 3 года.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021-2023 годы произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
Индекс непродовольственных товаров	103,9%	104,0%	104,0%

4) Индекс изменения количества активов не применен.

5) Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по сетям теплоснабжения и горячего водоснабжения от котельных № 1 и № 13 приняты в размере 3948,92 Гкал. Расчет произведен в ПК «Ратен-3235» на основании представленных ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» данных.

6) Норматив удельного расхода топлива отсутствует. Учтен при утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов на производство тепловой энергии на 2021-2023 годы.

7) Норматив общего запаса топлива отсутствует. Учтен при утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов на производство тепловой энергии на 2021-2023 годы.

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов рассчитаны и приняты на 2021-2023 годы:

Базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 778,18 тыс.руб.

Индекс эффективности операционных расходов – 1,00 %;

Нормативный уровень прибыли – 0,00 %;

10) Исключенных при расчете тарифов расходов отсутствуют.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы составили:

Период регулирования	Тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	Тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	Рост тарифа, %
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	3 611,96	4 334,65	99,69
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	3 611,96	4 334,65	100,00
с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	3 577,30	4 292,77	99,04
с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	3 577,30	4 292,77	100,00
с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	3 577,30	4 292,77	100,00
с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	3 717,32	4 460,78	103,91

Организация с расчетами предварительно ознакомлена. Направлено письмо о согласии с расчетом от 16.12.2020 г. № 325.

Предложено принять вопрос об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы.

Вопрос 31. Докладчик Тазова Э.К.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 10 июня 2020 года № 150-у «Об определении уполномоченного исполнительного органа государственной власти Республики Алтай, которые вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Алтай», Комитет по тарифам Республики Алтай определен уполномоченным исполнительным органом государственной власти Республики Алтай, который вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Алтай.

На территории МО «Майминский район» в зоне действия котельной № 13 установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021-2023 годы.

Предложено принять вопрос об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021-2023 годы в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район».

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021-2023 годы в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район».

Рассматривается вопрос об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 с. Майма Майминский район, на 2021-2023 годы.

Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406, определены особенности установления тарифов на горячую воду в системе горячего водоснабжения (далее – Основы ценообразования).

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

Услуги холодного водоснабжения для ООО «Энерго Алтай» оказывает МУП «Кристалл» МО «Майминский район», тарифы которому утверждены приказом Комитета от 11 декабря 2020 года № 39/24 и составили на 1 полугодие 2021 года 41,53 руб./куб.м. (НДС не облагается), 2 полугодие 42,79 руб./куб.м. (НДС не облагается).

В связи с тем, что ООО «Энерго Алтай» находится на общей системе налогообложения, в соответствии с налоговым законодательством накручивает НДС на реализуемые товары. Таким образом, тарифы на 1 полугодие 2021 год с учетом НДС составили 49,84 руб./куб.м., на 2 полугодие – 51,35 руб./м.

В соответствии с п. 92 Основ ценообразования значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями на основании тарифов на тепловую энергию (мощность), установленных и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию на 2021 год установлены для ООО «Энерго Алтай» приказом Комитета от 11 декабря 2020 года № 39/31 и составили 1 полугодие 2021 года 3611,96 руб./Гкал (без учета НДС), 2 полугодие 3611,96 руб./Гкал (без учета НДС), также 1 полугодие 2021 года 4 334,35 руб./Гкал (с учетом НДС), 2 полугодие 4334,35 руб./Гкал (с учетом НДС).

Таким образом, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма, на 2021-2023 годы составили:

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия,	Холодная вода, руб./м ³
-------	---------------------------	------------	-----	-------------------	------------------------------------

	организации			руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)					
1.	ООО «Энерго Алтай» с. Майма	Двухставочный	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 611,96	41,53
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 611,96	42,79
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 577,30	х
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 577,30	х
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 577,30	х
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 717,32	х
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с НДС)					
1.	ООО «Энерго Алтай» с. Майма	Двухставочный	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 334,35	49,84
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 334,35	51,35
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 292,77	х
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 292,77	х
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	4 292,77	х
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	4 460,78	х

Организация с тарифами ознакомлена, согласно. Направлено письмо о согласии от 16.12.2020 г. № 325.

Предложено принять вопрос об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы.

Вопрос 32. Докладчик Тазова Э.К.

В соответствии с пп. а) п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2020 г. № 1075, на основании заявления организации от 30.04.2020 г. № 74 приказом Комитета от 18.05.2020 г. № 87-ОД открыто дело об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной

ООО «Энерго Алтай» на 2021 год методом экономически обоснованных затрат.

1) Необходимая валовая выручка, принятая при расчете тарифов на теплоноситель поставляемый ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск, на 2021 год учтена в размере 63 921,55 руб. (без учета НДС). Отклонение от предложения организации 172 498,45 руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2021 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Расходы на воду на технологические цели	руб.	29 288,12
2	Расходы на комплексонат с доставкой	руб.	2 204,35
3	Расходы на проведение химических анализов воды	руб.	6 860,20
2 полугодие 2021			
1	Расходы на воду на технологические цели	руб.	20 131,62
2	Расходы на комплексонат с доставкой	руб.	1 613,46
3	Расходы на проведение химических анализов воды	руб.	3 823,80

2) Плановый полезный отпуск определен в размере 1 130,99 м³ согласно нормативному объему для заполнения сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от котельной № 10 с учетом летних испытаний и утечек. Отклонение от предложения организации 1 559,91 м³.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021-2023 годы произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021
Индекс потребительских цен	103,6%
Индекс непродовольственных товаров	103,9%

4) При установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай», на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общем сумме 172 498,45 руб. (без учета НДС), в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на воду на технологические цели	64,00	объем принят согласно нормативу на заполнение, подпитку, летние испытания и утечки в системе теплоснабжения и горячего водоснабжения от котельной № 10

2	Расходы на комплексонат с доставкой	99,18	объем сырья рассчитан на основании приказа ООО «Энерго Алтай» о норме расхода (6 г на 1 м ³)
3	Расходы на проведение химических анализов воды	9,32	согласно коммерческому предложению стоимость одних проб 2671 руб., периодичность проведения раз 1 квартал

Тарифы на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» на 2021 год составили:

Период регулирования	Тариф, руб./м ³ (без учета НДС)	Рост тарифа, %
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	56,52	100,00
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	56,52	100,00

Организация с расчетами предварительно ознакомлена. Направлено письмо о согласии с расчетом от 16.12.2020 г. № 325.

Предложено принять вопрос об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год.

Вопрос 33. Докладчик Тазова Э.К.

В целях уточнения данных и ознакомления организации с расчетом Комитета, предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 18.12.2020 года.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на 2021 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года № 51/4.

Вопрос 34. Докладчик Тазова Э.К.

В связи с переносом 33 вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ», на 2021 год, предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 18.12.2020 года.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ», на 2021 год и внесении изменений в приложении № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года. № 51/5. на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 36. Докладчик Диятова Р.С.

Долгосрочные параметры для МУП «Горэлектросети» на 2021-2025 гг. установлены в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 года № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» и приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;
- 4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;
- б) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Расчет базового уровня операционных расходов

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 421-э произведен расчет рейтинга эффективности организации:

$$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3} = \frac{0,004 + 0,159 + 0,542}{3} = 0,235$$

Индекс эффективности операционных расходов составил 3% (определен согласно Приложения № 3 к Методическим указаниям № 421-э).

Согласно п. 10 Методических указаний № 421-э величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013},$$

где:

k^n - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Коэффициента изменения рейтинга эффективности:

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{2019} (R_i - R_{i-1})}{2019 - 2013} = \frac{0.078}{7} = 0,011$$

Согласно расчетам, приведенным выше, индекс эффективности операционных расходов, определенный на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям № 421-э, составил 3%.

$0,010 \geq - \frac{3}{100}$, следовательно, величина эффективного уровня операционных расходов определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n)$$

где:

m - год, предшествующий периоду регулирования;

x^n - значение индекса эффективности ОПР ТСО n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям № 421-э;

ОРЕХ_{m-1}^n - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в году m - 1, сформированное в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных п. 16 Методических указаний № 421-э.

ИПЦ_m^n , ИПЦ_{m+1}^n - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год m и год m + 1;

ИКА_m^n - индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$\text{ИКА}_m^n = K_{\text{эл}} * \frac{\text{УЕ}_m^n - \text{УЕ}_{m-1}^n}{\text{УЕ}_{m-1}^n}$$

ИКА_{m+1}^n - индекс изменения количества активов, установленный на год $m + 1$ при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$\text{ИКА}_{m+1}^n = K_{\text{эл}} * \frac{\text{УЕ}_{m+1}^n - \text{УЕ}_m^n}{\text{УЕ}_m^n},$$

где:

УЕ_m^n - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году m , определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года $m - 1$, и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты $m - 1$ года до окончания года m , в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

УЕ_{m+1}^n - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $m + 1$, определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года m , и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты m года до окончания года $m + 1$, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$K_{\text{эл}}$ - коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый органом регулирования на долгосрочный период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

$$\begin{aligned} \text{Эф.Орех}_{2021} &= (1-0,011-0,030) * 73923,07 * (1-0,03)^2 * (1+0,032) * \\ &(1+0,036) * (1+\text{ИКА}_{2020}) * (1+\text{ИКА}_{2021}) = 71305,69 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

В соответствии с п. 9 Методических указаний № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода

долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

$$\text{БазОПРХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}};$$

где:

БазОПРХ_{m+1}^n - базовый уровень ОПР ТСО n в году m + 1;

Эф.Орех_{m+1}^n - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний № 421-э;

$\text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}}$ - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Произведем расчет базового уровня операционных расходов согласно вышеуказанной формуле:

$$\text{БазОПРХ}_{2021} = 0,3 * 71305,69 + 0,7 * 74523,13 = 73557,90 \text{ тыс. руб.}$$

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяется в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования.

В таблице, представленной ниже, представлен расчет нормативного уровня потерь, произведенный специалистами Комитета, на следующий долгосрочный период регулирования.

$$N = (152115.737 * 4.754 + 88973.817 * 13.490) / 152115.737 = 12.645\%.$$

Расчет нормативного уровня потерь

Наименование показателя	В том числе по уровням напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт*ч), $W_{\text{ос}}$	0,000	0,000	152115,737	88973,817
Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммарной протяженности воздушных и кабельных линий в одноцепном выражении, тыс. кВт*ч/км	-	-	692,979	-

Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов, тыс. кВт*ч/МВА	-	-	1482,248	-
Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, %	-	-	-	88,000
Значение норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, % (согласно приказу Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887)	-	-	8,490	13,490
Величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тыс. кВт*ч	-	-	7231,956	12934,897
Уровень фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тыс. кВт*ч	-	-	4,754	14,538
Уровень потерь, N				12,645

Согласно разделу 3 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1220 (далее – Положение) плановые значения показателей надежности и качества определяются регулирующими органами с учетом:

- а) данных о фактических значениях показателей надежности и качества;
- б) включаемых в соответствии с утвержденной инвестиционной программой и (или) производственной программой в необходимую валовую выручку расходов, направленных на поддержание (повышение) уровня надежности и качества;
- в) индивидуальных особенностей функционирования организаций, обусловленных природно-климатическими и территориальными условиями, технологическими и техническими характеристиками;
- г) заключения, представленного Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 14(1) Положения.

Значение показателя качества осуществляемого технологического присоединения к сети на первый расчетный период регулирования (2021 год):

$$P_{тпр,2021}^{пл} = \min (P_{тпр,2019}; P_{тпр,2017-2019}^{сред.знач.}) \times (1 - p)$$

$$P_{тпр,2021}^{пл} = \min (1,0537; 1,0185) \times (1 - 0,015)$$

$$P_{тпр,2021}^{пл} = 1,0185 \times 0,985 = 1,0032.$$

Значения показателя качества осуществляемого технологического присоединения к сети на второй и последующие расчетные периоды регулирования (2022-2025 гг.):

$$P_{тпр,2022}^{пл} = P_{тпр,2021}^{пл} \times (1 - 0,015) = 1,0032 \times 0,985 = 0,9881$$

$$\rightarrow P_{тпр,2022}^{пл} = 1,0000 \text{ (неулучшаемое значение)}$$

$$\Pi_{\text{тпр},2023}^{\text{пл}} = 1,0000$$

$$\Pi_{\text{тпр},2024}^{\text{пл}} = 1,0000$$

$$\Pi_{\text{тпр},2025}^{\text{пл}} = 1,0000$$

Значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2021 год:

$$\begin{aligned}\Pi_{2021,\text{saidi}}^{\text{пл}} &= \min(\Pi_{2019,\text{saidi}}^{\text{факт}}; \Pi_{2017-2019,\text{saidi}}^{\text{сред}}) \times (1 - r_{8,\text{saidi}}) \\ \Pi_{2018,\text{saidi}}^{\text{пл}} &= \min(3,843; 2,7926) \times (1 - 0,1455) = 2,7926 \times 0,8545 \\ \Pi_{2018,\text{saidi}}^{\text{пл}} &= 2,3863\end{aligned}$$

Значение $\Pi_{2021,\text{saidi}}^{\text{пл}} = 2,3863$ меньше значения $C_{8,\text{saidi}}^{2021} = 5,5075$, т.е. попадает под исключения, следовательно, $r_{8,\text{saidi}} = 0,015$, и $\Pi_{2021,\text{saidi}}^{\text{пл}} = \min(3,843; 2,7926) \times (1 - 0,015) = 2,7926 \times 0,985 = 2,7507$.

Значения показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2022-2025 гг.:

$$\Pi_{2022,\text{saidi}}^{\text{пл}} = \Pi_{2021,\text{saidi}}^{\text{пл}} \times (1 - r_{8,\text{saidi}}) = 2,7507 \times (1 - 0,015) = 2,7094$$

$$\Pi_{2023,\text{saidi}}^{\text{пл}} = \Pi_{2022,\text{saidi}}^{\text{пл}} \times (1 - r_{8,\text{saidi}}) = 2,7094 \times (1 - 0,015) = 2,6688$$

$$\Pi_{2024,\text{saidi}}^{\text{пл}} = \Pi_{2023,\text{saidi}}^{\text{пл}} \times (1 - r_{8,\text{saidi}}) = 2,6688 \times (1 - 0,015) = 2,6288$$

$$\Pi_{2025,\text{saidi}}^{\text{пл}} = \Pi_{2024,\text{saidi}}^{\text{пл}} \times (1 - r_{8,\text{saidi}}) = 2,6288 \times (1 - 0,015) = 2,5893$$

Значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2021 год:

$$\begin{aligned}\Pi_{2021,\text{sai fi}}^{\text{пл}} &= \min(\Pi_{2019,\text{sai fi}}^{\text{факт}}; \Pi_{2017-2019,\text{sai fi}}^{\text{сред}}) \times (1 - r_{6,\text{sai fi}}) \\ \Pi_{2021,\text{sai fi}}^{\text{пл}} &= \min(3,279; 2,8258) \times (1 - 0,16107) \\ &= 2,8258 \times 0,83893 = 2,37068 \\ \Pi_{2021,\text{sai fi}}^{\text{пл}} &= 2,2612\end{aligned}$$

Значение $\Pi_{2018,\text{sai fi}}^{\text{пл}} = 2,2613$ больше значения $C_{6,\text{sai fi}}^{2021} = 0,9488$, т.е. не попадает под исключения, следовательно, $r_{6,\text{sai fi}} = 0,16107$, и $\Pi_{2021,\text{sai fi}}^{\text{пл}} = 2,2612$.

Значения показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2022-2025 гг.:

$$\Pi_{2022,\text{sai fi}}^{\text{пл}} = \Pi_{2021,\text{sai fi}}^{\text{пл}} \times (1 - r_{6,\text{sai fi}}) = 2,2612 \times (1 - 0,16107) = 1,8970$$

$$\Pi_{2023,\text{sai fi}}^{\text{пл}} = \Pi_{2022,\text{sai fi}}^{\text{пл}} \times (1 - r_{6,\text{sai fi}}) = 1,8970 \times (1 - 0,16107) = 1,5914$$

$$\Pi_{2024,\text{sai fi}}^{\text{пл}} = \Pi_{2023,\text{sai fi}}^{\text{пл}} \times (1 - r_{6,\text{sai fi}}) = 1,5914 \times (1 - 0,16107) = 1,3351$$

$$\Pi_{2025,\text{sai fi}}^{\text{пл}} = \Pi_{2024,\text{sai fi}}^{\text{пл}} \times (1 - r_{6,\text{sai fi}}) = 1,3351 \times (1 - 0,16107) = 1,1201$$

Предложенные к утверждению долгосрочные параметры составили:

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», в отношении которого

тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей»	2021	73,5579	3	0,75	12,64	2,7507	2,2612	1,0032
		2022	X	3	0,75	X	2,7094	1,8970	1,0000
		2023	X	3	0,75	X	2,6688	1,5914	1,0000
		2024	X	3	0,75	X	2,6288	1,3351	1,0000
		2025	X	3	0,75	X	2,5893	1,1201	1,0000

Организация должным образом ознакомлена с расчетами. Получено письмо от организации от 16.12.2020 г. № 3430 согласно которому организация просит рассмотреть вопрос без их присутствия, замечания по расчетам не представлены.

Предложено принять вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021 - 2025 годы».

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021 - 2025 годы».

Вопрос 37. Докладчик Булыгина Н.С.

Рассмотрение данного вопроса предложено перенести на 18.12.2020 г. до установления тарифов на твердые коммунальные отходы для регионального оператора ООО «Коммунальщик», так как данный тариф

участвует в расчете.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов – «против», 1 голос – «воздержались».

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным казенным учреждением муниципального образования «Турочакский район» «Дорожно-хозяйственное управление» на 2021-2025 годы на 18.12.2020г. на 11:00.

Вопрос 38. Докладчик Жукова О.Э.

Рассматривается дело по корректировке долгосрочных предельных тарифов, установленных с применением метода индексации, на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик» на 2021 год.

Расчеты выполнены в соответствии с Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 г. № 484, а также, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2016 г. № 1638/16.

1) Величина НВВ, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Коммунальщик», составила на 2021 г. 1037,60 тыс. руб. Ниже представлены статьи расходов составляющие НВВ для расчета тарифа.

Наименование расходов	Ед. изм.	Год	
		2020	2021
1. Операционные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	7 962,05	703,41
Приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5 741,77	507,26
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1 829,37	161,62
налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	424,32	37,49
Охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	20,31	0,94
Ремонт, в т.ч. текущий и капитальный	тыс. руб.	370,60	32,74
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды АУП, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0
налоги и сборы с фонда оплаты труда АУП	тыс. руб.	0,00	0
2. Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	117,87	122,70
3. Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	2 501,14	162,07
1. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плат	тыс. руб.	59,38	80,90
2. Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0
3. Расходы на оплату работ, услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами	тыс. руб.	0,00	0

4. Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	2 441,76	81,17
4. Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	529,05	49,41
Итого НВВ:	тыс. руб.	11 110,11	1037,60

Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 г. рассчитаны по формуле п. 30 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»:

$$OP_i = OP_{i-1} \cdot \left(1 - \frac{ИЭР_i}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_i) \cdot \frac{W_i}{W_{i-1}},$$

2) Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных, принятая при расчете тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, составляет 14,25 тыс. куб.м (2,64 тыс.т).

3) Индекс потребительских цен на 2021 г. 103,6%.

4) Инвестиционная программа не утверждалась.

Организацией предложено на 2021 г. включить расходы на покупку электроэнергии в сумме 395,34 тыс. руб.

Экспертами Комитета при расчете тарифов на 2018 г. проведено контрольное мероприятие по результатам которого установлено, что заявленный на 2018 год объем электроэнергии расходуется не только на захоронение твердых коммунальных отходов, но и на другие виды деятельности организации, расходы которых составили 584,81 тыс. руб. Данные расходы не приняты в расчет тарифа.

По расчетам экспертов Комитета затраты на электроэнергию в 2018 г. на полигоне в с. Черемшанка составили **109,91** тыс. руб.:

Наименование прибора	Количество, шт.	Тариф за эл.энергию, руб/кВт	Мощность, кВт/ч	Количество часов работы, ч	Всего, тыс. руб.
Светильник уличный	2	6,38	1,1	4 359,9	61,2
Чайник	1	6,38	1,5	182,5	1,74
Обогреватель	1	6,38	2,5	2 520,0	40,2
Лампочка	1	6,38	0,1	4 359,9	5,58
Насос водяной	1	6,38	0,55	341,8	1,19
ИТОГО:	x	x	x	x	109,91

Расходы на электроэнергию в 2020-2021 г.г. по расчетам экспертов Комитета составили:

Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.
Объем э/э	кВт	17,23	17,23
Тариф на э/э	руб/кВт	6,83	7,12
ИТОГО:	тыс.руб.	117,63	122,70

Тариф на электроэнергию принят согласно фактически сложившейся средней цене за 10 месяцев 2020 года с учетом НДС по предельной нерегулируемой цене 1 категории потребителей СН2 уровня напряжения с максимальной мощностью до 670 кВт/ч на 1 полугодие 2021 года и проиндексирован на ИПЦ 103,6% на 2 полугодие 2021 года

Расходы на аренду имущества по расчетам экспертов составляют 79,75 тыс. руб., включают расходы на аренду земельного участка под полигон, находящегося в муниципальной собственности, исходя из кадастровой стоимости данного участка, а также включены расходы на аренду спецтехники согласно постановлению Правительства РФ от 30.05.2016 г. № 484,

определяются исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество. В случае если амортизация не начисляется, экономически обоснованный размер арендной платы рассчитывается без учета амортизационных отчислений и составляет по расчетам экспертов 1,15 тыс. руб. в сумме налога на транспорт на две единицы техники (Т-174-экскаватор и ДТ-75-бульдозер).

Предложенные организацией расходы по договору аренды земельного участка от 19.11.2008 г. № 197 в размере 226,014 тыс. руб. в расчет не приняты, так как контрольно-пропускной пункт расположенный на участках указанных в договоре, используется и для других не регулируемых видов деятельности.

Тарифы на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Коммунальщик» на полигоне в с. Черемшанка на 2021 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Захоронение ТКО	
				руб./м.куб.	руб./т
	ООО «Коммунальщик»	Одноставочный	с 1.01.2021 по 30.06.2021	72,64	367,22
			с 1.07.2021 по 31.12.2021	72,96	418,03

Организация должным образом ознакомлена с расчетами. Получено письмо от 16.12.2020 г. 1929, согласно которому организация с расчетами ознакомлена и просит рассмотреть вопрос без их присутствия. Замечания к расчетам тарифов организация не представила.

Предложено принять вопрос о корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2021 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года. № 50/33

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2021 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года. № 50/33.

Аудиозапись Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020г. прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова