

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

30.12.2020
с 11:00

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области

Е.С. Стукова

«30» декабря 2020 года

Председатель Правления:	
СТУКОВА Е.С.	Председатель Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет)
На заседании присутствовали:	
Члены Правления:	
ШУШКОВА Т.И.	Заместитель председателя Комитета – начальник отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета
ХРУСТАЛЕВА М.В.	Заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета
ПОГУДИНА Н.А.	Начальник административно – правового отдела Комитета
ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.	Заведующий сектором регулирования тарифов в электроэнергетике и технологического присоединения Комитета
ЛУШНИКОВА О.В.	Консультант сектора регулирования тарифов в электроэнергетике и технологического присоединения Комитета
ТИШКОВА Е.А.	Главный специалист административно – правового отдела Комитета
ЧЕЧЕНИНА С.А.	Руководитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Мурманской области
Секретарь заседания:	
ПАРШКОВА А.В.	Главный специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета
Сотрудники Комитета:	

РУМИНЦЕВ К.А.	Ведущий специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета
ЛЕБЕДЕВА Т.А.	Главный специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета
ПАРШИН М.А.	Главный специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета
Представители организаций:	
АО «Мурманский морской рыбный порт»:	
УЛЬЯНЕНКО Е.В.	Представитель по доверенности
МОРОЗОВА И.В.	Представитель по доверенности
ПРОВОРОВА Е.В.	Представитель по доверенности
АО «Вологодское авиационное предприятие»:	
ДАНЬКОВА С.Н.	Главный бухгалтер
БОБЫЛЕВ А.В.	Заместитель генерального директора по финансам
СКРЫЛЕВА Л.Н.	Начальник ОЭИП
ГОКУ «ЦТИ»	
Шевякин К.Б.	Директор

Повестка заседания

1. Установление тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Мурманский морской рыбный порт» на подъездных железнодорожных путях на 2021 год.2
2. Об установлении предельной максимальной стоимости перевозок грузов, пассажиров и багажа воздушным транспортом акционерного общества «Вологодское авиационное предприятие» на 2021 год. 6
3. Установление предельной (максимальной) стоимости работ по технической инвентаризации жилищного фонда, оказываемых ГОКУ «ЦТИ» на территории Мурманской области. 12
4. О внесении изменений в отделеные постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области. 16

РАССМОТРЕНИЕ

1. Установление тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Мурманский морской рыбный порт» на подъездных железнодорожных путях на 2021 год

Румицнев К.А. - ведущий специалист отдела Комитета

На основании заявления об открытии дела (исх. от 11.11.2020 № 01-11/1893) акционерного общества «Мурманский морской рыбный порт» (далее – АО «ММРП»),

регулирующие Мурманской области (далее - Комитет) в соответствии с пунктом 14 Методических указаний, утвержденных Приказом Комитета от 17.10.2019 № 100 (далее - Методические указания) открыто дело об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые АО «ММРП» на подъездных железнодорожных путях на 2021 год.

АО «ММРП» имеет в собственности подъездные железнодорожные пути, необходимые пользования. Железнодорожные пути в основном используются для собственных нужд.

Основными сторонами потребителями транспортных услуг являются ООО «Первая стивидорная компания», ОАО «Мурманский тарный комбинат», Шлюмберже Должеко Инк.

Действующий тариф на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях, утвержден постановлением Комитета от 13.11.2019 № 41/4 в следующем размере:

- подача и уборка вагонов локомотивом предприятия – 4892,37 руб./вагон (без учета НДС).

АО «ММРП» предлагает к утверждению тариф на подачу и уборку вагонов локомотивом предприятия в размере 35034,94 руб. за 1 вагон без учета НДС.

Объем транспортной работы на 2021 год по предложению Общества составляет 1180 вагонов.

Экспертной группой Комитета (далее - ЭГ Комитета) объем транспортной работы на 2021 год принят на уровне, установленном в действующем тарифе – 2111 вагонов, так как Общество не предоставило обоснований снижения объемов транспортной работы.

По расчетам АО «ММРП» необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на предоставление транспортных услуг в 2021 году составит 41341,2 тыс. руб.

ЭГ Комитета проведен анализ плановых расходов Общества на транспортные услуги на 2021 год.

Фонд оплаты труда

По статье «Фонд оплаты труда» Обществом запланированы затраты в размере 9917,2 тыс. руб.

Затраты на регулируемый период ЭГ Комитета скорректированы в соответствии с пунктом 35.3 Методических указаний. Расчет на регулируемый период произведен с учетом фактической численности персонала за 2019 год (14 человек) и средней заработной плате принятой на уровне, установленном в действующем тарифе, с учетом значения индекса потребительских цен в соответствии с показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 16 сентября 2020 года и опубликованного на сайте Минэкономразвития 26 сентября 2020 года (далее – Прогноз). В результате корректировок расходы на 2021 год составили 7624,0 тыс. руб. Снижение от предложения Общества 2293,2 тыс. руб.

Страховые взносы

По статье «Страховые взносы» по предложению АО «ММРП» затраты составят 3004,2 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы скорректированы в соответствии с пунктом 35.4 Методических указаний. Расчет произведен по страховому тарифу 30,6 % от суммы затрат на оплату труда, согласно предоставленному Обществом уведомлению. В результате корректировок расходы на 2021 год составили 2332,9 тыс. руб. Снижение от предложения Общества 671,3 тыс. руб.

Электроэнергия

По статье «Электроэнергия» Обществом предусмотрены затраты в размере 96,9 тыс. руб.

ЭГ Комитета приняты затраты на электроэнергию на регулируемый период в размере 94,1 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из плановых объемов электроэнергии на 2021 год. Цена на электроэнергию рассчитана на основании протокола заседания Коллегии Комитета об определении параметров регулирования при установлении тарифов (корректировке) для ресурсонаблюдающих организаций на 2021 год от 29.05.2020. Снижение от предложения Общества 2,8 тыс. руб.

Вода

По статье «Вода» Обществом предусмотрены затраты в размере 14,4 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы скорректированы, объем принят на уровне плана Общества на 2021 год. Тарифы на водоснабжение и водоотведение приняты на уровне, установленном на 2021 год. Таким образом, скорректированные расходы на 2021 год составили 18,2 тыс. руб. Повышение от предложения Общества 3,7 тыс. руб.

Теплоэнергия

По статье «Теплоэнергия» Обществом предусмотрены затраты в размере 3727,4 тыс. руб. Источником тепловой энергии в паре является собственная котельная АО «ММРП».

ЭГ Комитета затраты на регулируемый период приняты по предложению Общества.

Топливо

По статье «Топливо» организацией запланированы затраты в размере 950,6 тыс. руб. По данной статье учтены затраты на дизельное топливо для локомотивов.

ЭГ Комитета затраты на топливо скорректированы на основании объемов транспортной работы, принятой в тариф, и в соответствии с данными бухгалтерской отчетности Общества по стоимости топлива с учетом Прогноза.

Таким образом, скорректированные расходы на топливо составили 1167,8 тыс. руб. Повышение от предложения Общества 217,1 тыс. руб.

Амортизация

По статье «Амортизация» Обществом предусмотрены затраты в размере 109,5 тыс. руб. В обоснование затрат Обществом представлена расшифровка сумм амортизационных отчислений за октябрь 2020 года.

ЭГ Комитета затраты на амортизацию приняты на уровне предложений Общества.

Ремонт

По статье «Ремонт» плановые затраты по предложению АО «ММРП» составляют 19734,7 тыс. руб.

ЭГ Комитета, в результате проведенного анализа экономической целесообразности, затраты на регулируемый период скорректированы с учетом представленного экономического обоснования, приняты на уровне, установленном в действующем тарифе с учетом Прогноза в размере 3613,1 тыс. руб. Снижение от предложения Общества 16121,6 тыс. руб.

Материалы

По статье «Материалы» на 2021 год Обществом предусмотрены затраты в размере 108,5 тыс. руб.

ЭГ Комитета затраты приняты на уровне предложений Общества.

Износ ТМЦ

По статье «Износ ТМЦ» Обществом запланированы затраты в размере 0,2 тыс. руб.

ЭГ Комитета затраты приняты на уровне предложений Общества.

Прочие расходы

По статье «Прочие расходы» Обществом запланированы затраты в размере 743,6 тыс. руб. Данная статья - комплексная, в её состав включены затраты на охрану труда, анализы воздуха и воды, аттестацию, обучение, мелкосмотр, уборку помещений и др.

ЭГ Комитета затраты скорректированы, из затрат исключены расходы на установку автоматической пожарной сигнализации. Расходы на 2021 год составили 379,2 тыс. руб. Снижение от предложения Общества 364,4 тыс. руб.

Арендная плата за землю

По статье «Арендная плата за землю» Обществом предусмотрены расходы в размере 18,2 тыс. руб. Организацией представлены договоры аренды с расчетом арендной платы.

ЭГ Комитета расходы по данной статье скорректированы в соответствии с пунктом 35.7 Методических указаний, принятых на 2021 год в размере 17,4 тыс. руб. Снижение от предложения Общества 0,8 тыс. руб.

Налог на имущество

По статье «Налог на имущество» Обществом предусмотрены затраты в размере 54,5 тыс. руб. Затраты рассчитаны исходя из среднегодовой остаточной стоимости основных производственных фондов и ставки налога в размере 2,2 %.

ЭГ Комитета затраты по данной статье приняты на уровне предложений Общества.

Общехозяйственные расходы

По статье «Общехозяйственные расходы» Обществом запланированы затраты в размере 3105,4 тыс. руб.

ЭГ Комитета затраты скорректированы в соответствии с пунктом 36.2 Методических указаний на основании фактических данных за 2019 год с учетом Протокола и на 2021 год составили 2818,3 тыс. руб. Снижение от предложения Общества 287,0 тыс. руб.

АО «МРП» сдает в аренду подвальные ж/д пути и недвижимое имущество Ж/Д, производит техническое обслуживание судного в аренду недвижимого имущества, предоставляет во временное пользование места в здании депо тепловозов для выполнения ремонтных работ. Представлен договор № 04/1-53/221 от 30.03.2018 о предоставлении во временное пользование места в здании депо тепловозов для выполнения ремонтных работ и договор от 01.01.2017 № 04/1-12/90 на техническое обслуживание недвижимого имущества с АО «Ифтеперевалочный комплекс». В пояснительной записке содержится информация о расторжении договора аренды № 222 от 23.15.2005, доходы по которому, ранее учитывались Комитетом в действующих тарифах. Обществом не представлено обоснование передачи имущества, приносящего доходы, что противоречит целям работы коммерческой организации и концепции развития предпринимательства Мурманской области. Вследствие этого, Общество имеет уступленную выгоду и пытается её покрыть за счёт увеличения тарифов на транспортные услуги.

На 2021 год по расчетам Общества плановая сумма доходов от аренды и технического обслуживания составит 608,5 тыс. руб. Доходы от аренды учитываются при расчете НВВ на регулируемый период.

По расчетам ЭГ Комитета плановые доходы от сдачи в аренду имущества на регулируемый период составят 10339,4 тыс. руб.

Прибыль

По статье «Прибыль» Обществом предусмотрены затраты в размере 364,2 тыс. руб.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета скорректированы, учтены в части расходов по коллективному договору АО «МРП» по фактическим данным за 2019 год с учетом распределения косвенных расходов на основании учетной политики Общества с учетом Протокола и составили 46,9 тыс. руб. Снижение от предложения Общества 317,4 тыс. руб.

Заключение ЭГ Комитета.

По расчету ЭГ Комитета экономически обоснованные расходы Общества на транспортные услуги, оказываемые на подвальных железнодорожных путях, на регулируемый период составляют 11772,6 тыс. руб. Снижение от предложения Общества 29568,6 тыс. руб.

Экономически обоснованный тариф на транспортные услуги АО «МРП» на 2021 год составил 5576,80 руб.

Общество ознакомилось с материалами дела об установлении тарифов на транспортные услуги на 2021 год и представило особое мнение по вопросу расчетов ЭГ Комитета тарифов на транспортные услуги на очередной период регулирования

для Общества (исх. от 29.12.2020 № 01-11/2183). Общество просит учесть при формировании НВВ на 2021 год следующие расходы:

- расходы по статье «Фонд оплаты труда» в размере 7689,6 тыс. руб.

- расходы по статье «страховые взносы» в размере 2353,0 тыс. руб.

Также Общество сообщает, что аренда плата за железнодорожные пути согласно договору аренды от 23.05.2005 № 222 с 16.02.2017 АО «МРП» не взимается в связи с заменой стороны в договоре аренды от 23.05.2005 № 222 АО «МРП» на АО «НПК» и просит не учитывать данные доходы при расчете тарифов на 2021 год.

ОБСУЖДЕНИЕ

Слукова Е.С.: у представителей АО «МРП» есть дополнения к особому мнению?

Морозова И.В.: просим исключить из расчета НВВ доходы в размере 100 тыс. руб. по договору о предоставлении во временное пользование места в здании депо тепловозов для выполнения ремонтных работ в связи с окончанием действия договора.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учесть расходы по статье «фонд оплаты труда» на основании представленного экономического обоснования по предложению Общества в размере 7689,6 тыс. руб.

2. Учесть расходы по статье «страховые взносы» по предложению Общества в размере 2353,0 тыс. руб.

3. Исключить доходы по договору о предоставлении во временное пользование места в здании депо тепловозов для выполнения ремонтных работ в размере 100 тыс. руб.

4. Определить НВВ для АО «МРП» на 2021 год в размере 11958,3 тыс. руб.

5. Установить тариф на транспортные услуги (подача и уборка вагонов локомотивом предприятия), оказываемые АО «МРП» на подвальных железнодорожных путях, в размере 5664,77 руб. за 1 вагон (без учета НДС) (с учетом прохождения вагонов в обоих направлениях).

Голосование:

За – 7 чел. Против – 0 чел. Воздержался – 0 чел.

2. Об установлении предельной максимальной стоимости перевозки грузов, пассажиров и багажа воздушным транспортом акционерного общества «Вологодское авиационное предприятие» на 2021 год.

РАССМОТРЕНИЕ:

Паршин М.А. - Главный специалист отдела Комитета

На основании заявления и обосновывающих материалов от 29.04.2020 № 388, а также дополнительных материалов от 30.06.2020 № 30/06, в соответствии с пунктом 20 порядка расчета тарифов на перевозки пассажиров, багажа и грузов на местных авиалиниях, расчета тарифов на перевозки пассажиров, багажа и грузов на местных авиалиниях, утвержденного Приказом Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 19.07.2019 № 69 (далее – Порядок), открыто дело об установлении тарифов на перевозку грузов, пассажиров и багажа воздушным транспортом для акционерного общества «Вологодское авиационное предприятие»

(далее – Предприятие, АО «ВАП») на 2021 год.

Действующая предельная максимальная стоимость одного летного часа, на основании которой произведен расчет предельной максимальной стоимости перевозки грузов, пассажиров и багажа установлена Постановлением Комитета от 27.12.2019 № 58/3 в размере 174 518,00 руб. без НДС.

Предложение Предприятия на регулируемый период 2021 год составило 203 707 руб. за один летный час без НДС.

Производственные показатели

По предложению Предприятия головной налёт часов (общий по типу воздушных судов (далее - ВС)) на 2021 год составил 3400,00 часа, в том числе перевозка пассажиров по социально значимым маршрутам 498,64 часа. Общее время полетов с учётом служебных перелётов (перелет воздушных судов для выполнения рейсов по социально значимым маршрутам и для технического обслуживания ВС) по Мурманской области на 2021 год составляет 1400,00 часа.

Экспертной группой Комитета (далее - ЭГ Комитета) общий головной налёт часов, в том числе по перевозке пассажиров по социально значимым маршрутам и общее время полетов с учётом служебных перелётов (перелет воздушных судов для выполнения рейсов по социально значимым маршрутам и для технического обслуживания ВС) по Мурманской области приняты по предложению АО «ВАИП».

Анализ экономической обоснованности расходов на перевозку грузов, пассажиров и багажа

Заработная плата и страховые взносы

Расходы по статье «Заработная плата» включают в себя расходы по оплате труда со страховыми взносами работниками летного отряда, авиационно-технической базой, посадочных площадок, службы местных авиалиний и отдела организации перевозок и авиационных работ.

Предложение Предприятия составило:

- заработная плата 41 885,82 руб.;
- страховые взносы 16 267,51 руб.

В обоснование затрат по данной статье Предприятием представлены следующие материалы:

- расчёт фонда оплаты труда и сумм отчислений работников подразделения «Кольское» в соответствии с приложениями № 6 и № 7 Порядка;

- оборотно - сальдовые ведомости счета 20, 20.01 (подразделение Кольское, звено Ми-8) за отчетный период 2019 года и 9 месяцев 2020 года;

- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Расчет затрат на заработную плату и страховые взносы произведен в соответствии с пунктом 44.1 Порядка.

ЭГ Комитета по результатам анализа обосновывающих материалов затраты на заработную плату и страховые взносы в стоимости летного часа приняты по предложению Предприятия.

Затраты на авиа-ГСМ

По предложению Предприятия расходы на авиационное топливо в стоимости летного часа составят 32 210,75 руб.

В обоснование затрат по данной статье Предприятием представлены следующие материалы:

- расчёт затрат на топливо и смазочные материалы всех видов, используемые воздушными судами для выполнения перевозок воздушным транспортом в соответствии с приложением № 9 Порядка;

- оборотно - сальдовые ведомости счета 20, 20.01 (подразделение Кольское, звено Ми-8) за отчетный период 2019 года и 9 месяцев 2020 года.

ЭГ Комитета, в соответствии с пунктами 38 и 44.4 Порядка затраты скорректированы и приняты в размере 31 982,82 руб., что меньше предложения Предприятия на 227,93 руб.

Амортизация

Расходы по статье «Амортизация» предложены Предприятием в размере 9 582,38 руб.

В обоснование расходов Предприятие представило свидетельства о регистрации воздушных судов, отчет по основным средствам за 2019 год и 9 месяцев 2020 года, расчёт затрат в соответствии с приложением № 13 Порядка.

ЭГ Комитета, в соответствии с пунктом 44.9 Порядка затраты скорректированы и приняты в размере 8 945,46 руб., что меньше предложения Предприятия на 636,92 руб.

Материальные расходы

Расходы по статье «Материальные расходы» предложены Предприятием в размере 617,67 руб.

В обоснование затрат по данной статье Предприятием представлены оборотно - сальдовые ведомости счета 20, 20.01 (подразделение Кольское, звено Ми-8), 23 за отчетный период 2019 года и 9 месяцев 2020 года.

ЭГ Комитета, в соответствии с пунктом 38 Порядка затраты скорректированы и приняты в размере 299,73 руб., что меньше предложения Предприятия на 317,95 руб.

Аренда транспортных средств

Предложение Предприятия составило 21 410,80 руб.

В обоснование затрат Предприятием представлены договоры аренды, оборотно - сальдовые ведомости счета 20, 20.01 (подразделение Кольское, звено Ми-8) за отчетный период 2019 года и 9 месяцев 2020 года.

Расчет произведен Предприятием как отношение фактической суммы затрат в части амортизации основных средств за отчетный период 2019 года к плановому годовому налету часов на социальные перевозки.

ЭГ Комитета, в соответствии с пунктами 38, 40, 44.10 Порядка затраты скорректированы и приняты в размере 15,76 руб., что меньше предложения Предприятия на 21 395,04 руб.

Аэронавигационное обслуживание

Предложение Предприятия составило 154,07 руб. Расчет затрат выполнен Предприятием некорректно.

ЭГ Комитета расходы определены как отношение произведенной общей протяженности маршрута на ставку сбора за аэронавигационное обслуживание в соответствии с приказом ФСТ России от 29.04.2015 № 130-т/4 «Об утверждении ставок сборов за аэронавигационное обслуживание полетов воздушных судов пользователей воздушного пространства Российской Федерации» и приняты в размере 193,83 руб.

Аэропортовое обслуживание

ЭГ Комитета затраты проанализированы в соответствии с пунктом 38, 44.5 Порядка и приняты в расчет стоимости летного часа в размере предложения Предприятия 1 434,89 руб.

Расчет произведен исходя из стоимости встреча-вылет ВС, охраны ВС и планового количества рейсов на регулируемый период 2021 год.

Текущий ремонт

ЭГ Комитета затраты на техническое обслуживание, ремонт воздушных судов определены исходя из сроков службы воздушных судов и агрегатов в соответствии с утвержденным планом проведения работ. В результате затраты в стоимости летного часа составили 52 180,66 руб., что соответствует предложению Предприятия.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пунктами 38, 44.7 Порядка.

Прочие расходы

Статья «Прочие расходы» является комплексной. В состав прочих расходов включены расходы на медицинские услуги, обучение, аренду помещений, земли, страхование гражданской ответственности перевозчика и ВС, командировочные расходы, топливо, сертификацию, услуги связи, информационные и коммуникационные услуги, транспортные и почтовые расходы и прочие.

Предложение Предприятия составило 14 358,22 руб.

ЭГ Комитета прочие расходы на регулируемый период определены в размере 14 397,86 руб.

Затраты на аренду помещений. Предложение Предприятия составило 2 566,75 руб. расчет затрат выполнен Предприятием некорректно.

ЭГ Комитета затраты учтены в соответствии с договорными отношениями в размере 2 606,39 руб.

Затраты на аренду транспортных средств, предложение Предприятия составило 6,25 руб.

В обоснование затрат представлен договор аренды ТЗ-22 № 05/17 (посадочная площадка Умба, автомобиль топливозаправщик). ЭГ Комитета данные затраты проанализированы и приняты по предложению Предприятия.

Командировочные расходы, предложение Предприятия составило 3 814,94 руб.

ЭГ Комитета данные затраты проанализированы в соответствии с пунктом 44.6 Порядка и приняты по предложению Предприятия.

Расходы на лицензирование и сертификацию ВС, по предложению Предприятия составили 298,82 руб.

Расходы определены в стоимости летного часа как отношение общей суммы затрат на лицензирование и сертификацию по вертолетам Ми-8 за 2019 год к планируемому годовому налету часов на 2021 год.

ЭГ Комитета затраты проанализированы в соответствии с пунктом 44.5 Порядка и приняты по предложению Предприятия.

Затраты на страхование гражданской ответственности перевозчика, по предложению Предприятия составили 3 008,20 руб.

ЭГ Комитета данные затраты проанализированы в соответствии с пунктами 38, 44.5 Порядка и приняты в размере предложения Предприятия (фактических затрат за 2019 год не превышают).

Транспортные расходы, по предложению Предприятия составили 537,88 руб.

ЭГ Комитета затраты проанализированы в соответствии с пунктом 44.5 Порядка и приняты по предложению Предприятия.

Общехозяйственные расходы

Статья «Общехозяйственные расходы» также является комплексной. В состав общехозяйственных расходов включены расходы, учитываемые Предприятием на счете 26 «Общехозяйственные расходы», а именно: на заработную плату общехозяйственного персонала со страховыми взносами, амортизацию зданий, аренду помещений, электроэнергию, транспортный налог, льготный проезд, почтовые расходы, меллиниские услуги, услуги связи, услуги информационные и другие расходы.

Предложение Предприятия составило 9 609,90 руб.

ЭГ Комитета общехозяйственные расходы на регулируемый период определены в соответствии с пунктами 38, 44.8 Порядка и учтены в размере 8 093,99 руб., что меньше предложения Предприятия на 1 515,92 руб.

Прибыль

Предложение Предприятия составило 2 % или 3 994,25 руб. Обоснования включения в стоимость летного, расценок затрат из прибыли Предприятием не представлено.

ЭГ Комитета расходы на прибыль в регулируемом периоде не учтены, в связи с отсутствием экономического обоснования расходов.

Таким образом, согласно экспертному расчету стоимость летного часа на регулируемый период составит 175 698 руб. (без НДС).

Предприятие с расчетом стоимости летного часа ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ:

СТУКОВА Е.С. – у представителей Предприятия есть вопросы к расчету стоимости летного часа выпоненному экспертной группой?

СКРЫЛОВА Л.Н. – с расчетами ознакомлены, ходатайствуем о включении в расчет стоимости летного часа прибыли в размере предложения Предприятия. Обоснование указанных расходов предоставляем.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учесть в стоимости летного часа прибыль в размере 3 994,25 руб.
2. Определить стоимость летного часа в размере 179 693 руб. без учета НДС.
3. Установить предельную максимальную стоимость перевозок грузов, пассажиров и багажа воздушным транспортом акционерного общества «Вологодское авиационное предприятие» по маршрутам перевозок в следующих размерах:

Предельная максимальная стоимость перевозок пассажиров и багажа

Наименование маршрута	Стоимость перевозки 1 пассажира и багажа с учётом НДС, руб.
1	2
1. Умба - Варзуга	9 685
2. Умба - Кузомень	10 735
3. Умба - Чаванья	12 602
4. Умба - Тетрино	14 585
5. Умба - Стрельна	16 569
6. Умба - Чалома	17 503
7. Умба - Пялица	19 486
8. Варзуга - Чаванья	4 901
9. Варзуга - Тетрино	7 818
10. Варзуга - Стрельна	8 751
11. Варзуга - Чалома	9 685
12. Варзуга - Пялица	12 602
13. Кузомень - Чаванья	4 901
14. Кузомень - Тетрино	5 834
15. Кузомень - Стрельна	7 818
16. Кузомень - Чалома	8 751
17. Кузомень - Пялица	9 685
18. Чаванья - Тетрино	1 984
19. Чаванья - Стрельна	3 851
20. Чаванья - Чалома	4 901
21. Чаванья - Пялица	6 768
22. Тетрино - Стрельна	1 984
23. Тетрино - Чалома	2 917
24. Тетрино - Пялица	4 901
25. Стрельна - Чалома	1 984
26. Чалома - Пялица	2 917
27. Стрельна - Пялица	3 851
28. Ловозеро - Красноселье	8 773

29. Ловозеро - Каневка	15 855
30. Ловозеро - Сосновка	21 140
31. Красношелье - Каневка	13 213
32. Красношелье - Сосновка	8 773
33. Каневка - Сосновка	6 131

Предельная максимальная стоимость перевозки грузов

Наименование маршрута	Стоимость перевозки 1 кг груза без НДС, руб.
1	2
1. Умба - Варзуга	85
2. Умба - Кузомень	94
3. Умба - Чаванга	111
4. Умба - Тетрино	128
5. Умба - Стрельна	146
6. Умба - Чапома	154
7. Умба - Пялица	171
8. Варзуга - Чаванга	43
9. Варзуга - Тетрино	69
10. Варзуга - Стрельна	77
11. Варзуга - Чапома	85
12. Варзуга - Пялица	111
13. Кузомень - Чаванга	43
14. Кузомень - Тетрино	51
15. Кузомень - Стрельна	69
16. Кузомень - Чапома	77
17. Кузомень - Пялица	85
18. Чаванга - Тетрино	18
19. Чаванга - Стрельна	34
20. Чаванга - Чапома	43
21. Чаванга - Пялица	60
22. Тетрино - Стрельна	18
23. Тетрино - Чапома	26
24. Тетрино - Пялица	43
25. Стрельна - Чапома	18
26. Чапома - Пялица	26
27. Стрельна - Пялица	34

28. Ловозеро - Красношелье	85
29. Ловозеро - Каневка	154
30. Ловозеро - Сосновка	205
31. Красношелье - Каневка	128
32. Красношелье - Сосновка	85
33. Каневка - Сосновка	60

Голосование:

За – 7 чел. Против – 0 чел. Воздержался – 0 чел.

3. Установление предельной (максимальной) стоимости работ по технической инвентаризации жилищного фонда, оказываемых ГОКУ «ЦТИ» на территории Мурманской области.

Лебедева Т.А. -

Главный специалист отдела Комитета

На основании заявления и представленных материалов Государственным областным казенным учреждением «Центр технической инвентаризации» (далее – ГОКУ ЦТИ), Предпринятие) от 10.12.2020 № 9586, а так же дополнительных материалов открыто дело об установлении предельной (максимальной) стоимости работ по первичной технической инвентаризации жилищного фонда и размеры платы за предоставление копий технических паспортов, оценочной и иной документации, выполняемых ГОКУ «ЦТИ».

На основании постановления Правительства Мурманской области от 31.10.2017 № 524-ПП с 02.04.2018 года государственное унитарное предприятие технической инвентаризации Мурманской области (далее – ГУПТИ МО) реорганизовано в форме преобразования в Государственное областное бюджетное учреждение «Центр технической инвентаризации и пространственных данных» (далее – ГОБУ «ЦТИИД»), являющееся правопреемником ГУПТИ МО. Согласно распоряжению Правительства Мурманской области от 17.02.2020 № 24-РП с 25.02.2020 изменен тип существующего государственного областного учреждения ГОБУ «ЦТИИД» на ГОКУ ЦТИИ.

Действующие стоимость работ по технической инвентаризации и размеры платы за предоставление копий технических паспортов, оценочной и иной документации, утверждены постановлением правительства Мурманской области от 20.12.2016 № 56/1, в размере:

1. Предельная максимальная стоимость работ по первичной технической инвентаризации жилищного фонда (без учета срочности):

- для физических лиц – 209,0 руб. за 1 час работ;
- для юридических лиц и предпринимателей без образования юридического лица – 418,0 руб. за 1 час работ.

2. Размеры платы за предоставление копий технических паспортов, оценочной и иной документации (регистрационных книг, реестров, правоустанавливающих документов и тому подобного) и содержащихся в них сведений утверждены в следующих размерах:

№ п/п	Вид документа, копия которого предоставляется, либо содержащего сведения	Размер платы, руб.
1	Технический паспорт объекта капитального строительства, помещения (общей площадью до 100 кв. м), формат А4 - 1 лист	179,74

2	Технический паспорт объекта капитального строительства, помещения (общей площадью от 100 кв. м до 500 кв. м), формат А4 - 1 лист		179,74
3	Технический паспорт объекта капитального строительства, помещения (общей площадью от 500 кв. м), формат А4 - 1 лист		179,74
4	Потажный/ситуационный план, формат А4 - 1 лист		179,74
5	Потажный/ситуационный план, иной формат - 1 лист	А3 А2 А1 А0	204,82 254,98 355,30 555,94
6	Экспликация поэтажного плана, экспликация объекта капитального строительства, помещения	А3	204,82
7	Учечно-техническая документация, содержащая сведения об инвентаризационной, восстановительной, балансовой или иной стоимости объекта капитального строительства, помещения, формат А4 - 1 лист		179,74
8	Проектно-разрешительная документация, техническое или экспертное заключение или иная документация, содержащаяся в архиве, формат А4 либо иной формат - 1 лист		179,74
9	Правустанавливающий (правуодостоверяющий) документ, хранящийся в материалах инвентарного дела, формат А4 - 1 лист		179,74
10	Выписка из реестровой книги о праве собственности на объект капитального строительства, помещение (до 1998 года)		468,16
11	Справка, содержащая сведения об инвентаризационной стоимости объекта капитального строительства		1 626,02
12	Справка, содержащая сведения об инвентаризационной стоимости помещения		999,02
13	Справка, содержащая сведения о наличии (отсутствии) права собственности на объекты недвижимости (один правообладатель)		1 178,76
14	Справка, содержащая сведения о характеристиках объекта государственного технического учета		497,42

3. Срок выполнения работ по технической инвентаризации жилищного фонда не более 1 месяца.

4. Срок выполнения работ по выдаче справок не более 15 дней.

ГОКУ «ПТИ» в заявлении от 10.12.2020 № 9586 предплате к утверждению предельную (максимальную) стоимость, цены работ по первичной технической инвентаризации жилищного фонда в размере 478,75 руб. за 1 час работы, а также предельную максимальную стоимость работ по выдаче копий и справок об объектах государственного технического учета гражданам и юридическим лицам в размерах, утвержденных постановлением Правительства РФ от 25.06.2016 № 576. Письмом от 21.12.2020 № 10217 организация предплате к утверждению предельную (максимальную) стоимость, цены работ по первичной технической инвентаризации жилищного фонда в размере 477,68 руб. за 1 час работы. Организация освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика налога на добавленную стоимость.

Экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) проведен анализ расчетов Предприятия на выполнение работ по технической инвентаризации.

Приказом Министерства имущественных отношений Мурманской области от 23.12.2020 № 105-ОД утверждена предельная максимальная цена нормативного человека-часа на работы и услуги, выполняемые ГОКУ «ПТИ» на платной основе на 2021 год в размере 477,78 рублей за 1 час работ (услуг).

Таким образом, ЭГ Комитета стоимость работ по технической инвентаризации жилищного фонда принимает в размере утвержденной предельной максимальной цены нормативного человека-часа, которая составляет 477,68 руб. за 1 час работ (услуг).

Постановлением Правительства РФ от 25.06.2016 № 576 «Об утверждении максимальных размеров платы за предоставление копий технических паспортов, оценочной и иной документации органов и организаций по государственному техническому учету и (или) технической инвентаризации (регистрационных книг, реестров, правустанавливающих документов и тому подобного) и содержащихся в них сведений» утверждены максимальные размеры платы за предоставление копий технических паспортов, оценочной и иной документации органов и организаций по государственному техническому учету и (или) технической инвентаризации (регистрационных книг, реестров, правустанавливающих документов и тому подобного) и содержащихся в них сведений.

ЭГ Комитета размеры платы за предоставление копий технических паспортов, оценочной и иной документации (регистрационных книг, реестров, правустанавливающих документов и тому подобного) и содержащихся в них сведений из максимальных цен нормативного человека-часа и нормативного времени, потраченного на выполнение работ (услуг). Нормативное время рассчитано исходя из нормы времени на выполнение работ по государственному техническому учету и технической инвентаризации объектов градостроительной деятельности, утвержденных приказом Госстроя России от 15.05.2002 № 79 и внутренних документов Предприятия, учитывающих хронометраж работ, не вошедших в утвержденный перечень, а также с учетом количества необходимых операций при оказании услуг. На основании вышеизложенного, ЭГ Комитета тарифы рассчитаны в следующих размерах:

№ п/п	Вид документа, копия которого предоставляется, либо содержащего сведения	Нормативное время, часов	Размер платы, исходя из стоимости нормо-часа работ в размере 477,68 руб., рублей
1	Технический паспорт объекта капитального строительства, помещения (общей площадью до 100 кв. м), формат А4 - 1 лист	0,430	205,40
2	Технический паспорт объекта капитального строительства, помещения (общей площадью от 100 кв. м до 500 кв. м), формат А4 - 1 лист	0,430	205,40
3	Технический паспорт объекта капитального строительства, помещения (общей площадью от 500 кв. м), формат А4 - 1 лист	0,430	205,40
4	Потажный/ситуационный план, формат А4 - 1 лист	0,430	205,40
5	Потажный/ситуационный план, иной формат - 1 лист	0,490 0,610 0,850 1,330	234,06 291,38 406,03 635,31
6	Экспликация поэтажного плана, экспликация объекта капитального строительства, помещения	0,490	234,06
7	Учечно-техническая документация, содержащая сведения об инвентаризационной, восстановительной, балансовой или иной стоимости объекта капитального строительства, помещения, формат А4 - 1 лист	0,430	205,40
8	Проектно-разрешительная документация, техническое или экспертное заключение или иная документация, содержащаяся в архиве, формат А4 либо иной формат - 1 лист	0,430	205,40
9	Правустанавливающий (правуодостоверяющий) документ, хранящийся в материалах инвентарного дела, формат А4 - 1 лист	0,430	205,40
10	Выписка из реестровой книги о праве собственности на объект капитального строительства, помещение (до 1998 года)	1,120	554,11
11	Справка, содержащая сведения об инвентаризационной стоимости объекта капитального строительства	3,890	1 858,18

12	Справка, содержащая сведения об инвентаризационной стоимости помещения	2,390	1 141,66
13	Справка, содержащая сведения о наличии (отсутствии) права собственности на объекты недвижимости (один правообладатель)	2,820	1 347,06
14	Справка, содержащая сведения о характеристиках объекта государственного технического учета	1,190	568,44

Предприятие с расчетами ознакомились.

ОБСУЖДЕНИЕ

Стукова Е.С. У Предприятия есть вопросы к расчетам ЭГ Комитета?
Шевякин К.Б. Нет

После обсуждения РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельную максимальную стоимость работ по первичной технической инвентаризации жилищного фонда (без учета срочности) в следующих размерах:
 - для физических лиц – 238,84 руб. за 1 час работ;
 - для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей без образования юридического лица – 477,68 руб. за 1 час работ.
2. Утвердить предельные (максимальные) размеры платы за предоставление копий технических паспортов, оценок и иной документации (ретрирационных книг, реестров, правоустанавливающих документов и тому подобного) и содержащихся в них сведений.

№ п/п	Вид документа, копия которого предоставляется, либо содержащего сведения	Размер платы, руб.
1	Технический паспорт объекта капитального строительства, помещения (общей площадью до 100 кв. м), формат А4 - 1 лист	205,40
2	Технический паспорт объекта капитального строительства, помещения (общей площадью от 100 кв. м до 500 кв. м), формат А4 - 1 лист	205,40
3	Технический паспорт объекта капитального строительства, помещения (общей площадью от 500 кв. м), формат А4 - 1 лист	205,40
4	Потажный/ситуационный план, формат А4 - 1 лист	205,40
5	Потажный/ситуационный план, иной формат - 1 лист	А3 234,06 А2 291,38 А1 406,03 А0 635,31
6	Экспликация поэтажного плана, экспликация объекта капитального строительства, помещения	А3 234,06
7	Учетно-техническая документация, содержащая сведения об инвентаризационной, восстановительной, балансовой или иной стоимости объекта капитального строительства, помещения, формат А4 - 1 лист	205,40
8	Проектно-разрешительная документация, техническое или экспертное заключение или иная документация, содержащаяся в архиве, формат А4 либо иной формат - 1 лист	205,40
9	Правоустанавливающий (право удостоверяющий) документ, хранящийся в материалах инвентарного дела, формат А4 - 1 лист	205,40

10	Выписка из реестровой книги о праве собственности на объект капитального строительства, помещение (до 1998 года)	554,11
11	Справка, содержащая сведения об инвентаризационной стоимости объекта капитального строительства	1 858,18
12	Справка, содержащая сведения об инвентаризационной стоимости помещения	1 141,66
13	Справка, содержащая сведения о наличии (отсутствии) права собственности на объекты недвижимости (один правообладатель)	1 347,06
14	Справка, содержащая сведения о характеристиках объекта государственного технического учета	568,44

Голосование:

За – 7 чел. Воздержались – 0 чел. Против – 0 чел.

4. О внесении изменений в отдельные постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

РАССМОТРЕНИЕ:

Лебедева Т.А. – Главный специалист отдела Комитета

С целью исправления технических ошибок необходимо внести следующие изменения в постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области.

1. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 16.12.2020 № 55/8 «Об установлении ФТБУ «ДЖКУ» Минобороны России долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов в сфере теплоснабжения» следующие изменения:

1.1 в подпункте 2.5 пункта 2 приложения № 2 слова «Городское поселение Кандалакша Кандалакшского» заменить словами «Городское поселение Кандалакша Кандалакшского муниципального района Мурманской области»;

1.2 в пункте 11 приложения № 3 слова «Городской округ закрытое административно-территориальное» заменить словами «Городской округ закрытое административно-территориальное образование город ЗАВОЕРСК Мурманской области».

2. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2019 № 55/62 «Об утверждении производственной программы ООО «Теплонорд» в сфере горячего водоснабжения», изложив приложение в следующей редакции.

Производственная программа

общества с ограниченной ответственностью «Теплонорд»

в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на период с 1 января 2020 г. до 31 декабря 2024 года

п.г.т. Печенга Печенгского муниципального округа Мурманской области

Раздел I. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОНОРД»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	Юридический адрес: 191124 г. Санкт-Петербург, ул. Орловская, д.1, лит. А пом. 55Н. Почтовый адрес: 191124 г. Санкт-Петербург, ул. Орловская, д.1, лит. А пом. 55Н. Контактный телефон/факс 8 (812) 616-02-12 Адрес электронной почты: teploord@mail.ru
Реквизиты организации	ИНН/КПП 7841501872/784201001

ОКАТО 402 985 630 00, ОГРН 114 784 716 58 61,
ОКФС 16, ОКОПФ 12165, ОКПО 47938713,
ОКВЭД 35.30.4

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				Наименование показателей	тыс. руб. %
1.	Повышение надежности				
1.1.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения.	2020-2024 гг.	2436,6		
Итого:			2436,6		

Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды не запланированы.

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке.

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				Наименование показателей	тыс. руб. %
1.	Техническое обслуживание приборов учета	2020-2024 гг.	0	-	
Итого:			0		

Раздел 4. Планируемый объем подачи воды.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования			
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г. 2024 г.
1.	Объем реализации воды на нужды ТВС, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	16,642	14,642	16,642	16,642 16,642
1.1.	- населению	тыс. куб. м.	-	-	-	-
1.2.	- прочим	тыс. куб. м.	16,642	14,642	16,642	16,642
2.	Количество тепловой энергии на нужды ТВС в том числе по потребителям:	Гкал	998,5	878,52	998,5	998,5 998,5

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования			
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г. 2024 г.
2.1.	- населению	Гкал	-	-	-	-
2.2.	- прочим	Гкал	998,5	878,52	998,5	998,5 998,5

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.

№ п/п	Показатели по стадиям технологического процесса	Величина показателя на период регулирования, тыс. руб.			
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г. 2024 г.
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения.	738,5	688,6	747,1	747,1 747,1
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения.	18022,9	16008,9	19134,0	19738,5 20362,6
3.	Затраты на текущий ремонт.	487,3	487,3	487,3	487,3 487,3
4.	Итого финансовых потребностей.	19248,7	17184,8	20368,4	20972,9 21597

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы: с 01.01.2020 года по 31.12.2024 года.

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1	2	3	4
1.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2020 году	01.01.2020	31.12.2020
2.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2021 году	01.01.2021	31.12.2021
3.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2022 году	01.01.2022	31.12.2022
4.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2023 году	01.01.2023	31.12.2023
5.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2024 году	01.01.2024	31.12.2024

Раздел 7. Плановые значения показателей качества, надежности, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей	
		2020-2024 гг.	
1	Показатели качества горячей воды:		
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0	
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего	0	

	водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	
2.	Показатели надёжности и бесперебойности горячего водоснабжения	
а)	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, ед./км	0,03
3	Показатели энергетической эффективности	
а)	доля потери воды, %	0,3
б)	удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Гкал/куб. м)	0,06

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования (2019 год).

8.1. Выполнение объемов по горячему водоснабжению.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования 2019 г.	
			план	факт
1	2	3	4	5
1.	Объем реализации воды на нужды ТВС, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	16,642	13,516
1.1.	- населению	тыс. куб. м.	0	0
1.2.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	16,642	13,516
2.	Количество тепловой энергии на нужды ТВС, в том числе по потребителям:	Гкал	998,5	810,96
2.1.	- населению	Гкал	0	0
2.2.	- прочим потребителям	Гкал	998,5	810,96

8.2. Финансовые затраты на реализацию производственной программы.

№ п/п	Наименование	Величина показателя на период регулирования 2019 г. (тыс. руб.)	
		план	факт
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения.	698,96	563,89
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения.	15984,91	13081,00
3.	Итого финансовых потребностей.	16683,87	13644,89

8.3. Показатели качества, надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования 2019 г.	
		план	факт
1	Показатели качества горячей воды		
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0	0

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования 2019 г.	
		план	факт
2.	Показатели надёжности и бесперебойности горячего водоснабжения		
а)	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, ед./км	0,03	0
3.	Показатели энергетической эффективности		
а)	доля потери воды, %	0,3	8
б)	удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Гкал/куб. м)	0,06	0,06

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	постоянно

3. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2016 № 56/27 «Об установлении ООО «Теплонорд» тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения», изложив приложение № 2 в следующей редакции:

Производственная программа

общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОНОРД» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на период с 1 января 2017 г. до 31 декабря 2021 года

ж.-д. ст. Пинозеро г.п. Кандалакша

Кандалакшского муниципального района Мурманской области

Раздел 1. Паспорт производственной программы.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОНОРД»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	Юридический адрес: 191124 г. Санкт-Петербург, ул. Орловская, д.1, лит. А пом. 55Н. Почтовый адрес: 191124 г. Санкт-Петербург, ул. Орловская, д.1, лит. А пом. 55Н. Контактный телефон/факс 8 (812) 616-02-12 Адрес электронной почты: teploord@mail.ru
Реквизиты организации	ИНН/КПП 7841501872/784201001 ОКАТО 402 985 630 00, ОГРН 114 784 716 58 61, ОКФС 16, ОКПОИФ 12165, ОКПО 47938713, ОКВЭД 35.30.4

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятия, направленные на улучшение качества горячей воды не запланированы.

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке. Мероприятия не планируются.

Раздел 4. Планируемый объем подачи воды.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Объем реализации воды на нужды ГВС, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	4,199	2,500	2,410	2,4	2,0
1.1.	- населению	тыс. куб. м.	4,199	2,500	2,410	2,4	2,0
1.2.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	0	0	0	0	0
2.	Количество тепловой энергии на нужды ГВС, в том числе по потребителям:	Гкал	238,99	150,0	144,6	147,6	133,2
2.1.	- населению	Гкал	238,99	150,0	144,6	147,6	133,2
2.2.	- прочим потребителям	Гкал	0	0	0	0	0

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.

№ п/п	Наименование	Величина показателя на период регулирования, тыс. руб.				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения.	127,06	101,51	667,57	691,25	922,98
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения.	3 031,68	2 289,93	2 152,27	2 231,0	2 2506,1
3.	Итого финансовых потребностей.	3158,64	2 391,44	2 819,84	3022,25	3429,1

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы: с 01.01.2017 года по 31.12.2021 года.

Мероприятия не планируются.

Раздел 7. Плановые значения показателей качества, надежности, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Показатели качества горячей воды					
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0	0	0	0	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0	0	0	0	0
2.	Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения					
а)	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, сл./км	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3	Показатели энергетической эффективности					

а)	доля потерь воды, %	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
б)	удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Гкал/куб. м)	0,0563	0,06	0,0563	0,0615	0,0666

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования.

8.1. Выполнение объемов по горячему водоснабжению.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования					
			2017 г.		2018 г.		2019 г.	
			план	факт	план	факт	план	факт
1.	Объем реализации воды на нужды ГВС, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	4,199	2,41	2,5	2,3	2,41	1,96
1.1.	- населению	тыс. куб. м.	4,199	2,41	2,5	2,3	2,41	1,96
1.2.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	0	0	0	0	0	0
2.	Количество тепловой энергии на нужды ГВС, в том числе по потребителям:	Гкал	238,99	144,6	150,0	138,0	144,6	120,54
2.1.	- населению	Гкал	238,99	144,6	150,0	138,0	144,6	120,54
2.2.	- прочим	Гкал	0	0	0	0	0	0

8.2. Финансовые затраты на реализацию производственной программы.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования (тыс.руб.)					
		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
		план	факт	план	факт	план	факт
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения.	120,76	81,17	101,51	310,55	667,57	559,51
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения.	2 936,41	1 826,36	2 289,93	2 113,96	2 152,27	2 268,31

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования (тыс.руб.)					
		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
		план	факт	план	факт	план	факт
3.	Итого финансовых потребностей	3 057,17	1 907,53	2391,44	2424,48	2819,84	2827,82

8.3. Показатели качества, надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования (тыс. руб.)					
		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
		план	факт	план	факт	план	факт
1	Показатели качества горячей воды						
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0	0	0	0	0	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температур), %	0	0	0	0	0	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойности горячего водоснабжения						
а)	Количество перерывов в подаче воды произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, сл/км	0,03	0	0,03	0	0,03	0
3.	Показатели энергетической эффективности						
а)	доля потерь воды, %	1,18	1,18	1,18	1,2	1,18	1,5
б)	удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (1 ккал/куб. м)	0,0563	0,06	0,06	0,06	0,0563	0,0615

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключённых с абонентами	постоянно

ОБСУЖДЕНИЕ
После обсуждения
РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 16.12.2020 № 55/8 «Об установлении ФТБУ «ДЖКУ» Минобороны России долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов в сфере теплоснабжения» следующие изменения:

1.1 в подпункте 2.5 пункта 2 приложения № 2 слова «Городское поселение Кандалакша Кандалакшского» заменить словами «Городское поселение Кандалакша Кандалакшского муниципального района Мурманской области»;

1.2 в пункте 11 приложения № 3 слова «Городской округ закрытое административно-территориальное образование город Завозерск Мурманской области».

2. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2019 № 55/62 «Об утверждении производственной программы ООО «Теплонорд» в сфере горячего водоснабжения», изложив приложение в следующей редакции:

Производственная программа

общества с ограниченной ответственностью «Теплонорд»
в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на период с 1 января 2020 г. до 31 декабря 2024 года

п.г.т. Печенга Печенгского муниципального округа Мурманской области

п.г.т. Печенга Печенгского муниципального округа Мурманской области

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОНОРД»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	Юридический адрес: 191124 г. Санкт-Петербург, ул. Орловская, д.1, лит. А пом. 55Н, Почтовый адрес: 191124 г. Санкт-Петербург, ул. Орловская, д.1, лит. А пом. 55Н. Контактный телефон/факс 8 (812) 616-02-12 Адрес электронной почты: teplonord@mail.ru
ИНН/КПП	ИНН/КПП 7841501872/784201001
ОКАТО	ОКАТО 402 985 630 00, ОГРН 114 784 716 58 61,
ОКФС	ОКФС 16, ОКОПФ 12165, ОКПО 47938713,
ОКВЭД	ОКВЭД 35.30.4

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия	Ожидаемый эффект	
				Наименование показателей	тыс. руб. %

		тыс. руб.				
1.	Повышение надежности					
1.1.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения.	2020-2024 гг.	2436,6			
Итого:			2436,6			

Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятия, направленные на улучшение качества горячей воды не запланированы.

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижение потерь воды при транспортировке.

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Техническое обслуживание приборов учета	2020-2024 гг.	0	-		
Итого:			0			

Раздел 4. Планируемый объем подачи воды.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Объем реализации воды на нужды ТВС, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	16,642	14,642	16,642	16,642	16,642
1.1.	- населению	тыс. куб. м.	-	-	-	-	-
1.2.	- прочим	тыс. куб. м.	16,642	14,642	16,642	16,642	16,642
2.	Количество тепловой энергии на нужды ТВС в том числе по потребителям:	Гкал	998,5	878,52	998,5	998,5	998,5
2.1.	- населению	Гкал	-	-	-	-	-
2.2.	- прочим	Гкал	998,5	878,52	998,5	998,5	998,5

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.

№ п/п	Показатели по стадиям технологического процесса	Величина показателя на период регулирования, тыс. руб.
-------	---	--

	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения.	738,5	688,6	747,1	747,1
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения.	18022,9	16008,9	19134,0	19738,5
3.	Запчасти на текущий ремонт.	487,3	487,3	487,3	487,3
4.	Итого финансовых потребностей.	19248,7	17184,8	20368,4	20972,9

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы: с 01.01.2020 года по 31.12.2024 года.

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1	2	3	4
1.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2020 году	01.01.2020	31.12.2020
2.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2021 году	01.01.2021	31.12.2021
3.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2022 году	01.01.2022	31.12.2022
4.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2023 году	01.01.2023	31.12.2023
5.	Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения в 2024 году	01.01.2024	31.12.2024

Раздел 7. Плановые значения показателей качества, надежности, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей	
		2020-2024 гг.	
1	Показатели качества горячей воды:		
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0	
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0	
2.	Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения		
а)	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, ед./км	0,03	
3	Показатели энергетической эффективности		

а) доля потеря воды, %	0,3
б) удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Гкал/куб. м)	0,06

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования (2019 год).

8.1.Выполнение объемов по горячему водоснабжению.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования 2019 г.	
1	2	3	план	факт
1.	Объем реализации воды на нужды ТВС, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	16,642	13,516
1.1.	- населению	тыс. куб. м.	0	0
1.2.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	16,642	13,516
2.	Количество тепловой энергии на нужды ТВС, в том числе по потребителям:	Гкал	998,5	810,96
2.1.	- населению	Гкал	0	0
2.2.	- прочим потребителям	Гкал	998,5	810,96

8.2. Финансовые затраты на реализацию производственной программы.

№ п/п	Наименование	Величина показателя на период регулирования 2019 г. (тыс. руб.)	
1	2	план	факт
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения.	698,96	563,89
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения.	15984,91	13081,00
3.	Итого финансовых потребностей.	16683,87	13644,89

8.3. Показатели качества, надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования 2019 г.	
1	Показатели качества горячей воды	план	факт
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойности горячего водоснабжения		

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования 2019 г.	
а)	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, ед./км	план	факт
3.	Показатели энергетической эффективности	0,03	0
а)	доля потеря воды, %	0,3	8
б)	удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Гкал/куб. м)	0,06	0,06

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	постоянно

3. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2016 № 56/27 «Об установлении ООО «Теплосервис» тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения», изложив приложение № 2 в следующей редакции:

Производственная программа

общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОНОРД» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на период с 1 января 2017 г. до 31 декабря 2021 года

ж.-д. ст. Пинозеро г.п. Кандалакша
Кандалакшского муниципального района Мурманской области

Раздел 1. Паспорт производственной программы.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОНОРД»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	Юридический адрес: 191124 г. Санкт-Петербург, ул. Орловская, д.1, лит. А пом. 55Н. Почтовый адрес: 191124 г. Санкт-Петербург, ул. Орловская, д.1, лит. А пом. 55Н. Контактный телефон/факс 8 (812) 616-02-12 Адрес электронной почты: teploord@mail.ru
ИНН/КПП	ИНН/КПП 7841501872/784201001
ОКАТО	ОКАТО 402 985 630 00, ОГРН 114 784 716 58 61,
ОКФС	ОКФС 16, ОКПОФ 12165, ОКПО 47938713,
ОКВЭД	ОКВЭД 35.30.4

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды
Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятия, направленные на улучшение качества горячей воды не запланированы.

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке.

Мероприятия не планируются.

Раздел 4. Планируемый объем подачи воды.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Объем реализации воды на нужды ГВС, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	4,199	2,500	2,410	2,4	2,0
1.1.	- населению	тыс. куб. м.	4,199	2,500	2,410	2,4	2,0
1.2.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	0	0	0	0	0
2.	Количество тепловой энергии на нужды ГВС, в том числе по потребителям:	Гкал	238,99	150,0	144,6	147,6	133,2
2.1.	- населению	Гкал	238,99	150,0	144,6	147,6	133,2
2.2.	- прочим потребителям	Гкал	0	0	0	0	0

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.

№ п/п	Наименование	Величина показателя на период регулирования, тыс. руб.				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения.	127,06	101,51	667,57	691,25	922,98
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения.	3 031,68	2 289,93	2 152,27	2 231,0	2 506,1
3.	Итого финансовых потребностей.	3158,64	2 391,44	2 819,84	3022,25	3429,1

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы: с 01.01.2017 года по 31.12.2021 года.

Мероприятия не планируются.

Раздел 7. Плановые значения показателей качества, надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения.

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Показатели качества горячей воды					
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0	0	0	0	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0	0	0	0	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойности горячего водоснабжения					
а)	Количество перерывов в подаче	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

	воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, ед./км				
3	Показатели энергетической эффективности				
а)	доля потерь воды, %	1,18	1,18	1,18	1,18
б)	удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Гкал/куб. м)	0,0563	0,06	0,0563	0,0615
					0,0666

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования.

8.1. Выполнение объемов по горячему водоснабжению.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования					
			2017 г.		2018 г.		2019 г.	
			план	факт	план	факт	план	факт
1.	Объем реализации воды на нужды ГВС, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.						
1.1.	- населению	тыс. куб. м.	4,199	2,41	2,5	2,3	2,41	1,96
1.2.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	0	0	0	0	0	0
2.	Количество тепловой энергии на нужды ГВС, в том числе по потребителям:	Гкал						
2.1.	- населению	Гкал	238,99	144,6	150,0	138,0	144,6	120,54
2.2.	- прочим	Гкал	0	0	0	0	0	0

8.2. Финансовые затраты на реализацию производственной программы.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования (тыс.руб.)					
		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
		план	факт	план	факт	план	факт
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения.	120,76	81,17	101,51	310,55	667,57	559,51

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования (тыс. руб.)					
		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
		план	факт	план	факт	план	факт
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения.	2 936,41	1 826,36	2289,93	2113,96	2152,27	2268,31
3.	Итого финансовых потребностей.	3 057,17	1 907,53	2391,44	2424,48	2819,84	2827,82

8.3. Показатели качества, надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования (тыс. руб.)					
		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
		план	факт	план	факт	план	факт
1	Показатели качества горячей воды						
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, °С	0	0	0	0	0	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0	0	0	0	0	0
2.	Показатели надёжности и беспрерывности горячего водоснабжения						
а)	Количество перерывов в подаче воды произошедших в результате аварий, повреждений и иных	0,03	0	0,03	0	0,03	0
3.	Показатели энергетической эффективности						
а)	доля потерь воды, %	1,18	1,18	1,18	1,2	1,18	1,5

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования (тыс. руб.)					
		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
		план	факт	план	факт	план	факт
б)	Удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Гкал/руб. м)	0,0563	0,06	0,06	0,06	0,0563	0,0615

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	постоянно

Голосование:
За – 7 чел. Против – 0 чел. Воздержался – 0 чел.

Секретарь заседания



Паршкова А.В.