**ПРОТОКОЛ № 37**
**заседания Правления комитета Тульской области по тарифам,**
**прошедшего в формате видеоконференцсвязи**

**17 декабря 2020 года**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**
**Председатель комитета Тульской области по тарифам**
**Д.А. Васин**

Присутствовали:

Денисова Е.В. – зам. председателя комитета;
Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета;
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета;
Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета;
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных рынков Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области
Коновалов А.П. – представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»

От аппарата комитета: Козенко Е.В., Поддувалина Е.А., Орехова Е.С., Скоропупова Е.В.

Приглашенные на заседание:
Крапивина Т.В. – заместитель начальника планово-экономического отдела ООО «Хартия»;
Карпеев А.В. – директор Тульского филиала ООО «МСК – НТ»;
Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Климова О.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Курапова А.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Наливайко О.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

**Повестка дня**

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области и понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения на 2021 год – докладчик Маловинский Е.В.

2. Об утверждении цен на газ сжиженный, реализуемый населению ООО «Газэнергосеть Тамбов» на 2021 год – докладчик Козенко Е.В.

3. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для потребителей Тульской области на 2021 год долгосрочных периодов регулирования 2018 – 2022 гг., 2020 - 2025 гг. – докладчики Войтицкая Т.В., Поддувалина Е.А., Курапова А.В., Орехова Е.С., Скоропупова Е.В., Климова О.В.

4. Об установлении предельных единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с ТКО:

4.1. Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «Хартия» по обращению с ТКО на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы – докладчики Поддувалина Е.А.

4.2. Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «МСК-НТ» по обращению с ТКО на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы – докладчики Войтицкая Т.В.

Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. уточнил о наличии изменений и дополнений в повестку дня заседания Правления. Ерохина К.А. предложила внести в повестку дня заседания Правления комитета Тульской области по тарифам следующие вопросы:

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения и утверждении производственной программы на 2021 – 2023 гг. для ООО «Комтех – Д» – докладчик Поддувалина Е.А.;

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения и утверждении производственных программ на 2021 – 2023 гг. для ООО «Гарант» (МО Центральное Веневского района, ИНН 7123501560) – докладчик Орехова Е.С.;

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услуги водоснабжения водоотведения и транспортировки сточных вод и утверждении производственных программ на 2021 – 2023 гг. для ООО «ТеплоВодоСнабжение» – докладчик Войтицкая Т.В. (содокладчик Наливайко О.В.).

## 1. Об утверждении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области и понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения на 2021 год

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.**

Слушали Маловинского Е.В., который доложил об утверждении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области и понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения на 2021 год.

Экспертная группа комитета предлагает установить цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категорий потребителей по Тульской области на 2021 год согласно приложению.

Экспертная группа комитета предлагает применить на 2021 год понижающий коэффициент в размере 0,7 к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему категорий потребителей а также применить на 2020 год понижающий коэффициент в размере 0,7 к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, и приравненных к нему категорий потребителей.

Приложение
Таблица 1

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области**

| Тульская область | | | | |
|---|---|---|---|---|
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
| | | | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 3,68 | 3,86 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 2,23 | 2,34 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 3,99 | 4,19 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 2,23 | 2,34 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 3,68 | 3,86 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 2,23 | 2,34 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 3,99 | 4,19 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 2,23 | 2,34 |
| 4 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| 4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 4.1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 4.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 4.2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 4.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 4.3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 4.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 4.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).<br>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 4.4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 4.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Таблица 2

**Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категорий потребителей по Тульской области**

| N п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч | |
|---|---|---|---|
| | | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
| 1 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 444,2905 | 433,5613 |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения | 31,5660 | 32,0584 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | |
| 3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | 247,3920 | 225,3584 |
| 4 | Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в п.71(1) Постановления Правительства № 1178: | 36,0281 | 39,5894 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 4.1. | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества | 23,0788 | 27,1598 |
| 4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | 6,4398 | 6,7212 |
| 4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | 1,8057 | 1,4052 |
| 4.4. | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | - | - |
| 4.5. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).<br>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | 4,7038 | 4,3031 |

Таблица 3

## Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) <1>

| № п/п | Показатель | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
|---|---|---|---|
| 1 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая | 0,7 | 0,7 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | | |
| 2 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях | 0,7 | 0,7 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | | |
| 3 | Потребители, приравненные к населению | | |
| 3.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | 1 | 1 |
| 3.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | 1 | 1 |
| 3.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | 1 | 1 |
| 3.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)<br>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | 1 | 1 |

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение:

согласиться с уровнем тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области и понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения на 2021 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 6 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Коновалов А.П.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

## 2. Об утверждении цен на газ сжиженный, реализуемый населению ООО «Газэнергосеть Тамбов» на 2021 год

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Козенко Е.В.**

Слушали Козенко Е.В., которая доложила об утверждении цен на газ сжиженный, реализуемый населению ООО «Газэнергосеть Тамбов» на 2021 год.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**
*Наименование организации:* общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Тамбов» (-далее ООО ««ГЭС Тамбов»)
*Юридический адрес:* 398001, область Липецкая, г.Липецк, ул.Поселковая, 1А.
*Почтовый адрес:* 398001, область Липецкая, г.Липецк, ул.Поселковая, 1А.
ИНН/КПП 6807001420/482601001.
*В соответствии с Уставом осуществляет следующие основные виды деятельности:*
оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
розничная торговля бытовым жидким котельным топливом, газом в баллонах, углем, древесным топливом, топливным торфом;
хранение и складирование жидких и газообразных грузов и иные виды деятельности, не противоречащие российскому законодательству.

Обеспечение устойчивого и безаварийного снабжения населения Тульской области сжиженным углеводородным газом (СУГ) в баллонах для коммунально-бытовых нужд осуществляется в рамках заключенного агентского договора от 29.01.2020 г. №65/20 с ИП Фоломкиным А.А. (доставка газа до населения выведена за пределы регулирования – осуществляется самостоятельно агентом).

Действующие розничные цены ООО «ГЭС Тамбов» на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам № 46/3 от 19 декабря 2019 года (с изменениями от 30.12.2019 №50/4) в размере:
с 1 января 2020 года:
- цена на газ сжиженный, реализуемый населению без доставки до потребителя – 26 руб. 74 коп. за 1 кг с учетом НДС;
с 1 июля 2020 года:
- цена на газ сжиженный, реализуемый населению без доставки до потребителя – 26 руб. 74 коп. за 1 кг с учетом НДС.

На 2021 год предприятие вышло с предложение об утверждении розничной цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению для бытовых нужд в размере 27,58 руб. за кг (с НДС) без учета доставки до потребителя.

**Целью проведения экспертизы является**

1. Оценка соответствия документов, представленных ООО «ГЭС Тамбов», требованиям, содержащимся в Методических указаниях по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд", утвержденных приказом ФАС РФ от 07.08.2019 N 1072/19;

2. Анализ предложений по уровню тарифов, содержащихся в представленных ООО «ГЭС Тамбов» документах.

3. Обоснование размера розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд ООО «ГЭС Тамбов» на 2021 год.

Экспертиза проведена в соответствии со следующими нормативными актами:

1.Постановления Правительства РФ от 29.12.2002 №1021 (ред. от 21.02.2019) «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

2.Жилищного кодекса Российской Федерации, утвержденного Федеральным законом от 29.12.2004

3.Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, регулируемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФАС от 07.08.2019 г. № 1072/19.

4.Прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития РФ.

## Экспертная оценка представленных материалов и анализ предложений по уровню тарифа

Представленные в комитет Тульской области по тарифам ООО «ГЭС Тамбов» материалы для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

ООО «ГЭС Тамбов» реализует населению сжиженный газ для бытовых нужд на территории г. Тулы и Тульской области с 2018 года.

## Основные показатели хозяйственной деятельности предприятия

Основные экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия характеризуются следующим образом:

| ***Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности предприятия*** | ***2018 г.*** | ***2019г.*** | ***6 мес.2020*** | ***Примечание*** |
|---|---|---|---|---|
| **Выручка тыс. руб., в т. ч.:** | **729 445** | **658 999** | **278 724** | *Не совпадает с формой 2 бух бал, в общей сумме есть выручка от прочей деятельности* |
| Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (нерегулируемый цены) | 530 001 | 492 548 | 219 958 | |
| Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (регулируемый цены) | 48 411 | 38 693 | 13 327 | |
| Реализация услуг хранения | 123 126 | 107 816 | 38 055 | |
| **Себестоимость, тыс. руб., т. ч.** | **-558 500** | **-473 127** | **-202 016** | *Не совпадает с формой 2 бух бал, в общей сумме есть себестоимость от прочей деятельности* |
| Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (нерегулируемый цены) | -433 606 | -364 513 | -152 001 | |
| Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (регулируемый цены) | -20 622 | -18 645 | -7 764 | |
| Реализация услуг хранения | -80 153 | -73 804 | -36 402 | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Валовая прибыль, тыс. руб., в т. ч.** | **170 945** | **185 872** | **76 708** | *Не совпадает с формой 2 бух бал, в общей сумме есть валовая прибыль от прочей деятельности* |
| Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (нерегулируемый цены) | 96 395 | 138 035 | 67 956 | |
| Реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ) (регулируемый цены) | 27 789 | 20 051 | 5 563 | |
| Реализация услуг хранения | 42 973 | 34 012 | 1 653 | |

Предприятием представлены балансовые формы отчетности за 2018, 2019, 6 месяцев 2020 года.

**Анализ баланса потребления сжиженного газа населением ООО «ГЭС Тамбов»**

Плановый объем реализации сжиженного газа для бытовых нужд населению на 2021 год предприятием заявлен в размере 327 тонн (т).

ООО «ГЭС Тамбов» обосновало планируемое количество газа согласно сформированным по данным, представленным администрациями муниципальных образований Тульской области, заявок.

Фактический объем реализации сжиженного газа для бытовых нужд населению на 2018, 2019 г.г. по расчетам предприятия составил соответственно 126,16 т, 154,22 т сжиженного газа в баллонах с доставкой.

В соответствии с пояснениями предприятия отклонения фактических объемов от плановых произошли по следующим причинам:

в 2018 году отклонение от заявленной 1035 т стало длительное согласование предприятием договора с поставщиком газа ПАО «НК «Роснефть», вследствие чего отгрузка сжиженного углеводородного газа началась осуществляться лишь с августа 2018 года.

В 2019 году отклонение вызвано сменой агента и тем, что в определенный период цена реализации коммерческого газа сложилась ниже утвержденной для населения.

В соответствии с Учетной политикой предприятия, утвержденной приказом от 10.01.2012 №4-1/5-12 (Корпоративный стандарт «Доходы. Расходы» раздел 3 стр. 58-64) прямые затраты (ГНС) распределяются пропорционально натуральным объемам потребленной продукции, работ и услуг, часть расходов, которые невозможно отнести к конкретному производственному процессу, в соответствии с п.6 Методических указаний, учитываются пропорционально доле выручки (без учета покупной стоимости газа) по регулируемому виду деятельности за предыдущий период регулирования в общей сумме выручки субъекта регулирования за предыдущий период регулирования.

Экспертной группой принято решение скорректировать по сравнению с предложением предприятия следующие затраты.

***1.Затраты на покупку газа.***

Экспертная группа предлагает дополнительно включить предприятию по ст. «Затраты на покупку газа» 223,70 тыс.руб.

ООО «ГЭС Тамбов» представлены следующие документы:

1. Договор поставки нефтепродуктов от 27.12.2019 №100019/07977Д, заключенный с ПАО «Нефтяная компания «Роснефть»;
2. Дополнительное соглашение на условиях «франко-станция отправления» к вышеуказанному договору с декабря 2019 по июль 2020г. на транспортировку газа сжиженного углеводородного ПБТ ГОСТ Р52087-2018железнодорожным транспортом до ж/д станции назначения.

По данным общества затраты на покупку баллонного газа планируются в размере 4 964,30 тыс.руб. без НДС (5957,16 тыс.руб. с НДС). Стоимость 1 т газа составит 15181,34 руб. без НДС.

В соответствии с п.30.1 Методических указаний плановые расходы на приобретение сжиженного газа определяются исходя из среднегодового значения, рассчитанного из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за 12 календарных месяцев, предшествующий регулируемому периоду, определяемых как среднеарифметическое значение за календарный месяц, ежедневных территориальных биржевых и внебиржевых индексов первичного рынка для Урала и Сибири (код - SIB), публикуемых на официальном сайте АО "СПбМТСБ" в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (https://spimex.com), без учета налога на добавленную стоимость (далее - НДС) для субъектов регулирования, являющихся плательщиками НДС.

Согласно проведенного экспертной группой мониторинга, среднегодовое значение минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за 12 календарных месяцев за период с 01.12.2019 по 01.12.2020 сложилось в размере 15865,44 руб./т без НДС (19038,53 руб. /т с НДС) за 1 т.

**Затраты по газу представлены в таблице.**

| Поставщик | Наименование показателя | Период регулирования 2021 год предприятие | Период регулирования 2021 год экспертная группа |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| ПАО "НК"Роснефть" | Объем покупки газа, тонн | 327 | 327 |
| | Цена покупки газа, руб./т (без НДС) | 15 181,34 | 15865,44 |
| | Стоимость покупки газа, тыс.руб. (без НДС) | 4 964,30 | 5 188,00 |

***2.Расходы на транспортировку сжиженного газа железнодорожным транспортом***

Экспертная группа предлагает принять затраты на транспортировку сжиженного газа железнодорожным транспортом на уровне, предложенном предприятием в размере 712,34 тыс.руб.

Исходя из представленных предприятием материалов, фактическая перевозка газа от оптовых поставщиков до ГНС «Липецкая» производится железнодорожным транспортом с завода-производителя АО «РНПК» ст.Стенькино II (Московская железная дорога) по ветке «Рудник». Обществом заключены следующие договора:

1. договор от 01.11.2011 б/н ОАО «Липецкхлебмакаронпром» на пользование железнодорожной веткой «Рудник» круглосуточно.
2. приказ управления потребительского рынка и ценовой политики Липецкой области от 03.09.2019 №31-ц (действующий)об установлении тарифа на транспортную услугу по пропуску вагонов, оказываемую на подъездных железнодорожных путях АО «Продовольственная компания «ЛИМАК» в размере 1345 руб. за 1 вагон без НДС.
3. договор от 01.11.2011 № 557/11 на подачу и уборку вагонов на железнодорожный путь необщего пользования с ООО «Липецкое Предприятие Промышленного Железнодорожного транспорта» (ООО «ЛППЖТ») с парка Рудник станции Липецк ЮВЖД-филиала ОАО «РЖД».
4. дополнительное соглашение от 03.08.2016г. с изменениями к вышеуказанному договору о стоимости подачи-уборки одного вагона - 3879 руб без НДС, маневровой работы, не связанной с подачей и уборкой вагонов -829 руб. без НДС.
5. счета-фактуры за 2019 год, подтверждающие указанные выше расценки на услуги по подаче-уборке вагонов.

По расчетам предприятия затраты на 2021 год составят 712,34 тыс.руб.

Рассмотрев все представленные предприятием материалы по расчету стоимости транспортировки газа, экспертной группой принято решение учесть затраты по данной статье на уровне предложения предприятия в размере 712,34 тыс.руб.

Таким образом, затраты на покупку сжиженного баллонного газа на 2021 год с учетом доставки железнодорожным транспортом составят 5900,34 тыс. руб. (без НДС).

| № п/п | Поставщик | Наименование показателя | Предприятие на 2021 год | экспертная группа на 2021 год |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2 | ПАО "НК"Роснефть" | Объем транспортировки, тонн | 330 | 330 |
| 3 | | Расходы на ж/д транспортировку по путям общего пользования (ОАО "РЖД"), тыс.руб. | 656,28 | 656,28 |
| 4 | | Расходы на ж/д транспортировку по частным (ведомственным) путям , тыс.руб. | - | - |
| 5 | | Иные расходы на транспортировку, тыс.руб. (подача/уборка, возврат ж/д цистерн, автодоставка) | 56,06 | 56,06 |
| 6 | | **Всего расходы на транспортировку, тыс.руб.** | 712,34 | **712,34** |

***Расходы, относящиеся на себестоимость по данным бухгалтерского учета.***

При расчете затрат на оплату труда, отчисления, расходы на амортизацию, прочие расходы экспертной группой были учтены фактические данные предприятия за 2019 год с учетом индексов, дефляторов на 2020, 2021 годы, а также, доли распределения затрат (в тыс. руб.) и объемов (в тоннах) потребления сжиженного (баллонного) газа по Туле к общей выручке предприятия, в общем объеме перевалки по Липецкой ГНС, а также доли отнесения затрат по Туле регулируемого вида деятельности к общим затратам самой Тульской области.

***3.Затраты на оплату труда.***

Экспертной группой предлагается исключить по статье «ФОТ» и отчисления соответственно -117,88 тыс.руб. и -35,83 тыс.руб.

Предприятием представлены следующие документы:

- выписка из штатного расписания ООО «ГЭС Тамбов», утвержденная приказом руководителя организации от 31.12.2019г. № 4-4335-19 ;
- положение об оплате труда и социальном обеспечении работников ООО «ГЭС Тамбов», утвержденное Решением Единственного участника Общества от 12.08.2013 №10/1-13 Генеральным директором ОАО «Газпром газэнергосеть»;
- данные о фактической заработной плате за 2018, 2019 гг.

ООО «ГЭС Тамбов» , ФОТ на 2021 год по регулируемому виду деятельности учтен в размере 295,16 тыс.руб., отчисления 89,73 тыс. руб. исходя из плановых показателей численности работающего персонала и уровня заработной платы на 2021 год.

Отчисления составляют 30,4%.

Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с представленными фактическими расходами за 2019 год с учетом индексов-дефляторов на 2020,2021 гг.

Отчисления рассчитаны согласно ст. 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) тарифы страховых взносов (в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по виду страхования) устанавливаются в следующих размерах:

на обязательное пенсионное страхование – 22,0 процента.

на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9 процента.

на обязательное медицинское страхование – 5,10 процента,

а также представленного обществом уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 20.04.2019 0,40 процента.

Таким образом, экспертной группой принято решение ФОТ в разбивке на регулируемую деятельность учесть затраты по данной статье исходя из фактических расходов предприятия за 2019 год с учетом индексов-дефляторов на 2020, 2021г, в размере 177,28 тыс.руб., отчисления -35,83 тыс.руб.

***4.Материальные затраты.***

Плановые затраты по статье «Материальные затраты» по предложению экспертной группы по регулируемому виду деятельности на 2021 год составят 11,08 тыс. руб.

Согласно расчетам ООО «ГЭС Тамбов» - 58,90 тыс. руб., в том числе:

затраты по статье «материалы» по расчету предприятия составят 27,02 тыс.руб.

технологические и эксплуатационные потери газа -29,22 тыс.руб.

прочие - 2,67 тыс.руб.

В затраты по ст. «Материалы» вошли расходы по оснащению материалами и запчастями (АСУ), пополнение аварийного запаса, приобретение инструментов (ПХД), расходы на приобретение баллонов, коммунальные услуги, расходы на ГСМ, запасные части и др.

В прочих- расходы на хозяйственный инвентарь.

Также в ст.«Материальные затраты» учтены технологические и эксплуатационные потери газа.

ООО «ГЭС Тамбов» планирует в тарифе на 2021год учесть данные расходы по регулируемой деятельности в размере 29,22 тыс. руб. Обоснование потерь, каких либо материалов в комитет не представлено. Плановые затраты рассчитаны исходя из 0,51% от сложившейся себестоимости (5 728,71 тыс.руб.) СУГ на 2021 год.

Анализ факта за 2018, 2019 гг показал отсутствие у предприятия по регулируемому виду деятельности данных затрат. В связи с изложенным экспертной группой принято решение исключить их из расходов предприятия на 2021 год.

Таким образом, снижение затрат по ст. «Материальные затраты» по сравнению с предложением предприятия составит - 47,82 тыс. руб. Затраты рассчитаны исходя из фактических данных за 2019 год, с учетом индексов-дефляторов на 2020,2021 гг., а также с учетом удельных величин распределения затрат.

***5.Расходы на амортизацию основных средств.***

Экспертной группой принято решение исключить по данной статье -2,57 тыс.руб.

Затраты обществом по данной статье по регулируемой деятельности учтены в размере 4,13 тыс. руб. Расчет произведен с учетом соответствующих норм амортизационных отчислений.

Предприятием представлен расчет помесячного начисления амортизации по Липецкой ГНС, АТС. По факту 2019 года амортизационные отчисления составили 27,60 тыс.руб. что выше, планируемых в 2021 году. Это связано с уменьшении стоимости ОС. Экспертной группой принято решение согласиться с предложением предприятия по сумме амортизационных отчислений. Снижение затрат связано с корректировкой удельных величин распределения затрат. Таким образом, сумма учтенная на регулируемую деятельность в тарифе составит 1,55 тыс.руб.

***6. Прочие.***

Плановые затраты по статье «Прочие затраты» на 2021год по данным предприятия составят 1 362,65 тыс. руб .

Данные затраты включают в себя: арендные платежи (договор от 28.04.2010 №50-6-0115), услуги сторонних организаций (договор от 29.04.2020 №65/20 с ИП Фоломкин А.А.), услуги по обязательному страхованию гражданской ответственности (договор от 14.03.2019 № 100/19), услуги связи, вневедомственной охраны, информационно - вычислительные услуги, охрана труда (договор на поставку спецодежды, обуви и др. средств индивидуальной защиты от 3.04.2019 №184/19 с ООО «Липецк Восток Сервис»).

Все затраты отнесены на регулируемый вид деятельности исходя из фактических данных за 2019 год с учетом индексов-дефляторов на 2020,2021 гг. за исключением прямых затрат по договору от 29.01.2020 №65/20 с ИП Фоломкин А.А. Согласно данному договору исполнитель обязуется обеспечить устойчивое и безаварийное снабжение населения Тульской области сжиженным

углеводородным газом (СУГ) в баллонах для коммунально-бытовых нужд в объеме 327 т. Затраты по данному договору включены в полном объеме в размере 1 308,00 тыс. руб.

Таким образом, из затрат предприятия экспертной группой исключены -23,56 тыс. руб.
Сумма затрат по данной статье составит 1 339,09 тыс.руб.

### *7. Прочие доходы и расходы*

В расчет цен на сжиженный газ, также включено отрицательное сальдо прочих доходов и расходов, связанных с деятельностью по реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд, в том числе:

***Прочие расходы*:**

налог на имущество – 1,25 тыс. руб;
услуги банков – 13,05 тыс. руб.;
соцразвитие и выплаты социального характера – 7,90 тыс. руб.;
прочие 3,35 тыс.руб. В данную статью входят больничные,уборка офиса.

Затраты по нотариальным услугам и выплатам пошлин оставлены на уровне предложения предприятия. Таким образом, отрицательное сальдо прочих доходов и расходов, связанных с деятельностью по реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд составит -22,25 тыс.руб.

Итоговые затраты по тарифу представлены в таблице.

| **Наименование** | **Факт 2019** | **Предложение ООО "ГЭС Тамбов"** | | | **Предложение экспертной группы** | | | Разница (+/-) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | **2021** | | | **2021** | |
| | | Всего по реализации | затраты на баллонный газ (регул.деят.) | на 1 кг | Всего по реализации | затраты на баллонный газ (регул.деят.) | на 1 кг | |
| Доля распределения затрат по регулируемому .виду деятельности в общей сумме выручки субъекта регулирования (по затратам, которые невозможно отнести к конкретному виду деятельности) | | | | 0,059393 | | | 0,073494 | |
| Доля распределение прямых затрат пропорционально натуральным объемам потребленных продукции, работ и услуг | | | | 0,008978 | | | 0,008978 | |
| Доля распределения затрат между регулируемым видом (баллонный газ) и остальными видами деятельности (нерегулируемыми) по Тульской области | | | | 0,141875 | | | 0,064498 | |
| Распределение объемов балансового.газа(для населения) между объемами по региону и Липецкой ГНС (для выделения прямых затрат по Туле из общих затрат по Липецкой ГНС) | | | | 0,098239 | | | 0,098239 | |
| *Реализация, всего,т* | 2 761,88 | 3 328,62 | | | 3 328,62 | | | |
| ***из них на регулируемую деятельность ,т*** | **154,22** | | **327,00** | | | **327,00** | | |
| | | | | | | | | |
| **Стоимость газа** | **2 162,50** | | **4 964,30** | 15,18 | | **5 188,00** | **15,87** | **223,70** |
| **Транспортировка** | **547,33** | | **712,34** | 2,18 | | **712,34** | **2,18** | **0,00** |
| железнодорожный тариф | 280,65 | | 656,28 | 2,01 | | *656,28* | 2,01 | 0,00 |
| подача/уборка вагонов | 266,67 | | 56,06 | 0,17 | | *56,06* | 0,17 | 0,00 |
| возврат порожних цистерн | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | *0,00* | 0,00 | 0,00 |
| **Расходы, относящиеся на себестоимость по данным бухгалтерского учета, всего , в том числе:** | **2 789,42** | **33 177,38** | **1 810,56** | **5,54** | **19 059,91** | **1 582,90** | **4,84** | -227,66 |
| *Фонд оплаты труда (ФОТ)* | 296,01 | 13976,23 | 295,16 | 0,90 | 10679,52 | *177,28* | 0,54 | -117,88 |
| *Налоги на ФОТ* | 87,44 | 4248,78 | 89,73 | 0,27 | 3322,38 | *53,89* | 0,16 | -35,83 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *Материальные затраты, в т.ч.* | 35,46 | 1 749,84 | 58,90 | 0,18 | 1259,55 | 11,08 | 0,03 | -47,82 |
| Материалы | 32,03 | 1610,34 | 27,02 | 0,08 | 1222,77 | *7,63* | 0,02 | -19,38 |
| Прочие | 3,43 | 110,28 | 2,67 | 0,01 | 36,78 | *0,17* | 0,00 | -2,49 |
| технологические потери газа | | 29,22 | 29,22 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -29,22 |
| Амортизация основных средств | 27,60 | 890,78 | 4,13 | 0,01 | 890,78 | 1,55 | 0,0047 | -2,57 |
| Прочие затраты | 2 342,91 | 12311,75 | 1 362,65 | 4,17 | 2907,68 | 1 339,09 | 4,10 | -23,56 |
| Сальдо Прочих доходов и расходов | -24,14 | | -27,98 | -0,09 | | -22,25 | -0,07 | 5,73 |
| **ИТОГО:** | **5 499,25** | **33 177,38** | **7 515,17** | **22,98** | **19 059,91** | **7 505,49** | **22,95** | **-9,69** |
| Тариф, утв. на 2020 год постанов. Комитет ТО по тарифам от 30.12.2019 №50/4 **22,28 руб. без НДС** | 35,66 | | | 22,98 | | | 22,95 | |
| **Тариф , реализуемый для населения для бытовых нужд, 26,74 руб. с НДС** | **42,79** | | | **27,58** | | | **27,54** | |
| рост тарифов | | | | 1,0314 | | | 1,0300 | |

Проанализировав представленные материалы, экспертная группа комитета Тульской области по тарифам предлагает утвердить на 2021 год следующие розничные цены на газ сжиженный, реализуемый населению (без учета доставки):

с 1 января 2021 года - 26 руб. 74 коп. за 1 кг с учетом НДС;

с 1 июля 2021 года - 27 руб. 54 коп. за 1 кг с учетом НДС.

Рост на 2021 год составит 103,0%.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение:

согласиться с уровнем тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области и понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения на 2021 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

## 3.1. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для НМУП «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.**

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для НМУП «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

В соответствии с постановлением администрации МО город Новомосковск от 04.09.2019 № 2548 НМУП «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» преобразовано в МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров».

Основной вид деятельности: вывоз твердых коммунальных отходов.

Юридический адрес: 301664, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Первомайская, д. 70.

Почтовый адрес: 301664, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Первомайская, д. 70.

ОГРН 1027101417870, ННН 7116016490, КПП 711601001.

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2022 годы (постановление комитета от 21.11.2017 г. № 54/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» за 2018-2019 гг. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

| **Основные показатели** | **Факт 2018 г.** | **Факт 2019 г.** |
|---|---|---|
| 1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг | 84759 | 101303 |
| 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 71792 | 92882 |
| 3. Валовая прибыль (убыток) | 12967 | 8421 |
| 4. Чистая прибыль (убыток) | 4566 | -5533 |

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);
- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 № 1144-0).

Постановлениями комитета Тульской области по тарифам от 19.12.2017 года № 60/1 и от 03.07.2018 г. № 19/1 для НМБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2022 гг.

В соответствии с пунктами 57,58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров

регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_i^{\text{ск}} + \Delta\text{НВВ}_{i-2}^k \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times$$
$$\times (1 + \text{ИПЦ}_i) + \Delta\text{И}_i - \Delta\text{ЦП}_i \text{ (тыс. руб.), (16)}$$

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{ск}}$ - плановая необходимая валовая выручка на i-й год, скорректированная в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta\text{НВВ}_{i-2}^k$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, рассчитываемый в соответствии с пунктом 48 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{ИПЦ}_{i-1}$, $\text{ИПЦ}_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta\text{И}_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, определяемая в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta\text{ЦП}_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta HBB_{i-2}^k$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов - 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56 % связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 и от 16.02.2019 № 156. Масса ТКО, в соответствии с п. 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21. 11. 2016 № 1638/16, в зависимости от класса опасности включена в соответствии формой № 2-ТП за 2017-2019 годы (4 класс – 65,9 %, 5 класс- 34,10 %);

-налог на имущество рассчитан согласно действующему законодательству;

-арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству;

Нормативная прибыль в размере 526,07 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 35091,02 тыс. руб., вместо установленной 73191,26 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО на 2021 год в размере 56 руб. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 0,5%.

**Неподконтрольные расходы**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | истекший год 2019 | текущий год 2020 | очередной год 2021 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | план утвержденный | план утвержденный | план утвержденный | план с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **10697,87** | **11245,57** | **44914,31** | **6670,42** |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 1302,11 | 278,25 | 2445,94 | 24,47 |
| *3.1* | *Налог на прибыль* | *тыс. руб.* | | | | |
| *3.2* | *Налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | | *243,65* | | *3,9* |
| *3.4* | *Транспортный налог* | *тыс. руб.* | *200* | *34,6* | *200* | *20,4* |
| *3.6* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс. руб.* | *1102,11* | | *2239,94* | *0,17* |
| 4 | Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 6,32 | 6,32 | 6,00 | |
| 10 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО | тыс. руб. | *9389,44* | *10961,00* | *42468,37* | *6645,95* |

**Корректировка**

**тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для НМБУ "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров" на 2021 год**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | истекший год 2019 | текущий год 2020 | очередной год 2021 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | план утвержденный | план утвержденный | план утвержденный | план с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **37839,06** | **39006,99** | **73191,26** | **35091,16** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 36334,88 | 36315,70 | 71695,36 | 32464,19 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 25291,92 | 24766,45 | 26414,29 | 25401,46 |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | 3,0% | 4,0% | 3,6% |
| 1.1.1.3 | индекс эффективности операционных расходов | % | | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 345,09 | 303,68 | 366,76 | 392,31 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 10697,87 | 11245,57 | 44914,31 | 6670,42 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 985,00 | 2183,50 | 985,00 | 2100,90 |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 519,18 | 507,79 | 510,90 | 526,07 |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **37839,06** | **39006,99** | **73191,26** | **35091,16** |
| 4 | Тариф на захоронение ТКО | руб. куб. м | 60,83 | 55,7 | 117,67 | 56 |
| 5 | Объем твердых коммунальных отходов | тыс. куб. м | 622,00 | 700,30 | 622,00 | 626,60 |
| 6 | Масса ТКО | тыс. тн | | 153,14 | | 141,2 |
| 7 | Тариф на захоронение ТКО | руб. тн | | 254,71 | | 248,52 |
| 8 | Темп роста тарифа | % | | -8,43% | 111,26% | 0,54% |

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для НМУП «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

### 3.2. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Куркинское» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.**

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Куркинское» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

ООО «Куркинское» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в МО Куркинский район.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации: ООО «Куркинское"

Основной вид деятельности: вывоз твердых бытовых отходов

Юридический адрес: 301940, Тульская обл., Куркинский р-он, пос. Куркино, ул. 2-я Привокзальная, д. 28

Почтовый адрес: 301940, Тульская обл., Куркинский р-он, пос. Куркино, ул. 2-я Привокзальная, д. 28

ОГРН 1027102673718, ННН 7129000137, КПП 712901001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Куркинское» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2018 г. | Факт 2019 г. |
|---|---|---|
| **1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг** | 18388 | 23756 |
| **2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг** | 17557 | 22316 |
| **3.Чистая прибыль (убыток), всего** | 200 | 919 |

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);
- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в

том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 № 1144-0).

Постановлениями комитета Тульской области по тарифам от 19.12.2017 года № 60/1 и от 03.07.2018 г. № 19/1 для ООО «Куркинское» были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2018-2022гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2022 гг.

В соответствии с пунктами 57,58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_i^{\text{ск}} + \Delta\text{НВВ}_{i-2}^k \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times$$
$$\times (1 + \text{ИПЦ}_i) + \Delta\text{И}_i - \Delta\text{ЦП}_i \text{ (тыс. руб.), (16)}$$

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{ск}}$ - плановая необходимая валовая выручка на i-й год, скорректированная в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta\text{НВВ}_{i-2}^k$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, рассчитываемый в соответствии с пунктом 48 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{ИПЦ}_{i-1}$, $\text{ИПЦ}_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta\text{И}_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, определяемая в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta\text{ЦП}_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta HBB_{i-2}^k$ учитываются результаты деятельности регулируемой

организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56 % связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 и от 16.02.2019 № 156. Масса ТКО, в соответствии с п. 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16, в зависимости от класса опасности включена в соответствии формой № 2-ТП за 2017-2019 годы (4 класс – 92,7 %, 5 класс- 7,3 %);

-арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству.

Нормативная прибыль в размере 59,05 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1624,89 тыс. руб., вместо установленной 3225,75 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО на 2021 год в размере 114 руб. 35 коп. за 1 куб. м, рост действующего тарифа на 2,1%.

**Неподконтрольные расходы**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | истекший год 2019 | текущий год 2020 | очередной год 2021 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | план утвержденный | план утвержденный | план утвержденный | план с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **280,33** | **228,72** | **1836,92** | **228,72** |
| 2 | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций | тыс. руб. | | | | |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| *3.4* | *Транспортный налог* | *тыс. руб.* | *1,2* | *1,2* | *1,2* | *1,2* |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 20,90 | 20,90 | 20,90 | 20,90 |
| 10 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО | тыс. руб. | 258,23 | 206,62 | 1814,82 | 206,62 |

**Корректировка**

**предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО "Куркинское" на 2021 год**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | истекший год 2019 | текущий год 2020 | очередной год 2021 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | план утвержденный | план утвержденный | план утвержденный | план с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **1617,70** | **1591,43** | **3225,75** | **1624,86** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 1559,56 | 1532,81 | 3168,56 | 1565,81 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 1262,03 | 1286,89 | 1314,44 | 1319,89 |
| 1.1.12 | индекс потребительских цен | % | 4,0% | 3,0% | 4,0% | 3,6% |
| 1.1.1.3 | индекс эффективности | % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | | | | |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 280,33 | 228,72 | 1836,92 | 228,72 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 58,14 | 58,62 | 57,19 | 59,05 |
| 1.4 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | | | | |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **1617,70** | **1591,43** | **3225,75** | **1624,86** |
| 4 | Тариф на захоронение ТКО | руб. куб. м | 144,44 | 112,0 | 288,01 | 114,35 |
| 5 | Объем твердых коммунальных отходов | тыс. куб. м | 11,20 | 14,21 | 11,20 | 14,21 |
| 6 | Темп роста тарифа | % | 3,72% | -22,47% | 157,18% | 2,10% |
| 7 | Масса ТКО | тыс. тн | 2,22 | 2,31 | 2,22 | 2,31 |
| 8 | Тариф на захоронение ТКО | руб. тн | 728,69 | 688,93 | 1453,04 | 703,40 |

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с установлением предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Куркинское» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

### 3.3. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Суворовский рынок» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.**

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Суворовский рынок» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

АО «Суворовский рынок» осуществляет захоронение твердых коммунальных в г. Суворов.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации: АО «Суворовский рынок»

Основной вид деятельности: вывоз твердых бытовых отходов

Юридический адрес: 301430, Тульская обл., Суворовский район, г. Суворов, ул. Грибоедов, д. 6

Почтовый адрес: 301430, Тульская область, Суворовский район, г. Суворов, ул. Ленина, д.12.

ОГРН 1097154005420, ННН 7133500742, КПП 713301001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2022 годы (постановление комитета от 21.11.2017 г. № 54/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Суворовский рынок» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2018 г. | Факт 2019 г. |
|---|---|---|
| 1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг | 64732 | 62216 |
| 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 53339 | 48940 |
| 3. Валовая прибыль (убыток), всего | 3166 | 13276 |

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и

производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 № 1144-0).

Постановлениями комитета Тульской области по тарифам от 19.12.2017 года № 60/1 и от 03.07.2018 г. № 19/1 для АО «Суворовский рынок» были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2022 гг.

В соответствии с пунктами 57,58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_i^{\text{ск}} + \Delta\text{НВВ}_{i-2}^{k} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times$$
$$\times (1 + \text{ИПЦ}_i) + \Delta\text{И}_i - \Delta\text{ЦП}_i \text{ (тыс. руб.), (16)}$$

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{ск}}$ - плановая необходимая валовая выручка на i-й год, скорректированная в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta\text{НВВ}_{i-2}^{k}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, рассчитываемый в соответствии с пунктом 48 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{ИПЦ}_{i-1}$, $\text{ИПЦ}_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta\text{И}_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, определяемая в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta HBB_{i-2}^{k}$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56 % связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 и от 16.02.2019 № 156. Масса ТКО, в соответствии с п. 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16, в зависимости от класса опасности включена в соответствии формой № 2-ТП за 2016-2018 годы (4 класс – 68,0 %, 5 класс- 32,0 %);

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству;

-арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству;

Нормативная прибыль в размере 560,552 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 13660 тыс. руб., вместо установленной 32380,35 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО на 2021 год в размере 90 руб. 30 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 1,29%.

**Неподконтрольные расходы**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Истекший год 2019 | Текущий год 2020 | Очередной год 2021 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | план утвержденный | план утвержденный | план утвержденный | план с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **3022,11** | **3097,62** | **21805,13** | **2992,83** |
| 2 | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций | тыс. руб. | 129,00 | 131,55 | 137,80 | 134,92 |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 384,55 | 456,00 | 977,73 | 340,00 |
| *3.6* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс. руб.* | *384,55* | *456,00* | *977,73* | *340,00* |
| 4 | Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 59,00 | 59,00 | 59,00 | 59,00 |
| 10 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО | тыс. руб. | 2449,56 | 2451,07 | 20630,6 | 2458,91 |

**Корректировка**

**предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО "Суворовский рынок" на 2021 год**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Истекший 2019 год | Текущий 2020 год | Очередной 2021 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | план утвержденный | план утвержденный | план утвержденный | план с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **13203,50** | **13486,41** | **32380,35** | **13660,00** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 12685,73 | 12951,61 | 31865,57 | 13099,48 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 9663,62 | 9853,99 | 10060,44 | 10106,65 |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | 3,0% | 4,0% | 3,6% |
| 1.1.1.3 | индекс эффективности | % | | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | | | | |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 3022,11 | 3097,62 | 21805,13 | 2992,83 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | | | | |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 517,77 | 534,80 | 514,78 | 560,52 |
| 1.4 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | | | | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **13203,50** | **13486,41** | **32380,35** | **13660,00** |
| 4 | Тариф на захоронение ТКО | руб. куб. м | 87,28 | 89,15 | 214,04 | 90,30 |
| 5 | Объем твердых коммунальных отходов | тыс. куб. м | 151,28 | 151,28 | 151,28 | 151,28 |
| 6 | Темп роста тарифа | % | | 2,14% | 140,09% | 1,29% |
| 7 | Масса ТКО | тыс. тн | | 37,82 | | 37,82 |
| 8 | Тариф на захоронение ТКО | тн | | 356,59 | | 361,18 |

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с установлением предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Суворовский рынок» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

### 3.4. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Дизель» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 гг.

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.**

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Дизель» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

**ООО «Дизель»** осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в МО г. Ефремов.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

*Наименование организации*: **ООО «Дизель».**

*Основной вид деятельности*: утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов.

*Юридический адрес*: 301840, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Воронежская, д. 4.

*Почтовый адрес*: 301840, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Воронежская, д. 4.

*Система налогообложения*: упрощенная система налогообложения

ОГРН 077142000638, ИНН 7113067249 КПП 711301001

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2022 годы (постановление комитета от 21.11.2017 г. № 54/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности **ООО «Дизель»** за **2019** год характеризуется следующими показателями:

в тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2019 г. |
|---|---|
| **1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг** | 36 607 |
| **2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг** | (35 076) |
| **3. Чистая прибыль (убыток), всего** | 1 050 |

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

Постановлениями комитета Тульской области по тарифам от 19.12.2017 года № 60/1 и от 03.07.2018 г. № 19/1 для **ООО «Дизель»** были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2018-2022гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2022 гг.

В соответствии с пунктами 57, 58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^{ск} + \Delta НВВ_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times$$
$$\times (1 + ИПЦ_i) + \Delta И_i - \Delta ЦП_i \text{ (тыс. руб.), (16)}$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - плановая необходимая валовая выручка на i-й год, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^k$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, тыс. руб.;

$ИПЦ_{i-1}$, $ИПЦ_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta И_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta НВВ_{i-2}^k$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на **2021** год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – **105,6;**

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – **103,6.**

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на **2021** год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на **2021** год. Рост операционных расходов в **2021** году к **2020** году на связан с применением **ИПЦ – 3,6 %,** индекса эффективности **ОР - 1%**. и отношением количества твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в **2021** году к **2020** $W_i/W_{i-1}$ (39 380 / 30 546).

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» (0,131 кВт.ч/м$^3$) и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере **5,6%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, от 16.02.2019 № 156. Объемы ТКО в зависимости от класса опасности включены в соответствии формой № 2-ТП за **2017-2019 годы** (4 класс – 35%, 5 класс - 65%);

- налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству;

- земельный и транспортный налоги рассчитаны и включены согласно действующему законодательству и подтверждением оплаты по налоговой декларации за 2019 год;

- арендная плата за полигон рассчитана согласно действующему законодательству;

- амортизация рассчитана и включена в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете и подтверждающими документами от предприятия.

Нормативная прибыль в размере 279,25 тыс. руб. рассчитана в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на **2021** год, в размере 3,6%.

В целом необходимая валовая выручка на **2021** год составит **16 183,1** тыс. руб., вместо установленной **24 588,0** тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО в размере **103 руб. 67 коп**. за 1 куб. м, рост действующего тарифа на **1,1%.**

**Неподконтрольные расходы**

на утилизацию (захоронение) ТКО для ООО «Дизель» г. Ефремов

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | Очередной год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 2021 утвержден-ный | 2021 с учетом коррек-тировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2248,5** | **1840,0** | **1675,0** | **13165,0** | **2074,7** |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 2248,5 | 1840,0 | 1675,0 | 13165,0 | 2074,7 |
| *3.1* | *Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСНО 15% от норм. прибыли)* | *тыс. руб.* | *56,8* | *58,8* | *124,1* | *63,9* | *41,9* |
| *3.2* | *Налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | | | | | |
| *3.3* | *Земельный налог и арендная плата за землю* | *тыс. руб.* | | | | | *26,3* |
| *3.4* | *Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО* | *тыс. руб.* | *174,0* | *180,2* | *180,2* | *174,0* | *180,2* |
| *3.5* | *Плата за пользование водным объектом* | *тыс. руб.* | | | | | |
| *3.6* | *Транспортный налог* | *тыс. руб.* | *13,8* | *13,8* | *13,8* | *13,8* | *31,5* |
| *3.7* | Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду (плата за выбросы в атмосферу) | *тыс. руб.* | *1,7* | *1,7* | *1,7* | *1,7* | *7,2* |
| | Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду (плата за размещение отходов) | *тыс. руб.* | *2002,2* | *1563,8* | *1355,2* | *12911,6* | *1787,7* |

**Корректировка тарифа на утилизацию (захоронение) ТКО**
**для ООО «Дизель» г. Ефремов на 2021 год**

| № п\п | Наименование | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Очередной год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | 2021 утвержден-ный | 2021 с учетом корректи-ровки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **9937,4** | **12411,7** | **12364,4** | **12411,6** | **24588,0** | **16183,1** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 9430,2 | 12058,3 | 12002,0 | 12041,4 | 24203,0 | 15757,9 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 8824,9 | 9702,6 | 10047,4 | 10245,4 | 10914,1 | 13555,4 |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | | 4,6% | 3,0% | 4,0% | 3,6% |
| 1.1.1.3 | индекс эффективности операционных расходов | % | | | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 87,4 | 107,2 | 114,6 | 121,0 | 123,9 | 127,8 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 517,9 | 2248,5 | 1840,0 | 1674,98 | 13165 | 2074,74 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 34,0 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 100,7 | 145,9 |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 473,2 | 252,7 | 261,7 | 269,55 | 284,30 | 279,25 |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **9937,4** | **12411,7** | **12364,4** | **12411,6** | **24588,0** | **16183,1** |
| 4 | Тариф для потребителей (с НДС) | руб.куб.м | 84,22 | 105,18 | **104,78** | **102,51** | **208,37** | **103,67** |
| 5 | Объем | тыс.куб.м | 118,0 | 118,0 | **118,0** | **121,077** | **118,000** | **156,10** |
| 6 | Темп роста тарифа | % | - | 124,9% | 99,62% | 0,98 | - | 1,1 |
| 7 | Тариф для потребителей (с НДС) | руб. тн | - | - | **326,77** | **406,33** | **-** | **410,95** |
| 8 | Масса ТКО | тыс. тн | - | - | **37,838** | **30,546** | **-** | **39,380** |

Предприятие ознакомлено с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с установлением предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Дизель» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

### 3.5. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания г. Узловая» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.**

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для потребителей Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

ООО «Управляющая компания г. Узловая» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в МО Узловский район.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельности**

Наименование организации: ООО «Управляющая компания г. Узловая»

Основной вид деятельности: захоронение твердых коммунальных отходов

Юридический адрес: 301602, Тульская обл., г. Узловая, ул. Тургенева, д.5 «А», офис 4

Почтовый адрес: 301602, Тульская обл., г. Узловая, ул. Тургенева, д.5 «А», офис 4

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

ОГРН 1117154024932 ИНН 7107531688 КПП 711701001

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2022 годы (постановление комитета от 21.11.2017 г. № 54/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности

ООО «Управляющая компания г. Узловая» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2019 г. |
|---|---|
| **1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг** | 75093 |
| **2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг** | 61727 |
| **3. Чистая прибыль (убыток), всего** | 2776 |

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 №1144-0)

Постановлениями комитета Тульской области по тарифам от 19.12.2017 года № 60/1 и от 03.07.2018 г. № 19/1 для ООО "Управляющая компания г. Узловая" были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2018-2022гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2022 гг.

В соответствии с пунктами 57, 58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_i^{\text{ск}} + \Delta\text{НВВ}_{i-2}^{k} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i) + \Delta\text{И}_i - \Delta\text{ЦП}_i$$

(тыс. руб.), (16)

где:

$HBB_i^{ск}$ - плановая необходимая валовая выручка на i-й год, скорректированная в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta HBB_{i-2}^{k}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, рассчитываемый в соответствии с пунктом 48 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$ИПЦ_{i-1}$, $ИПЦ_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta\text{И}_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, определяемая в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta\text{ЦП}_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору

аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta HBB_{i-2}^{k}$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 106,9;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» (0,026кВт.ч/м$^3$) и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 и от 16.02.2019 № 156. Масса ТКО, в соответствии с п. 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16, в зависимости от класса опасности включена в соответствии формой № 2-ТП за 2017-2019 годы (4 класс – 65,00 %, 5 класс- 35,00 %);

-налог на имущество организаций рассчитан согласно действующему законодательству и представленным декларациям;

-транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству и представленным декларациям;

-арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству и представленным договорам аренды;

-амортизация рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете и представленной ведомости амортизационных начислений.

-расчетная предпринимательская прибыль включена в соответствии с действующим законодательством.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 36977,46 тыс. руб., вместо установленной 87276,37 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО на 2021 год в размере 77 руб. 88 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу – 2,53%.

**Неподконтрольные расходы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания г. Узловая»**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Истекший год 2019 | Текущий год 2020 | Очередной 2021 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | план | план с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **11949,05** | **12358,43** | **60442,75** | **12184,56** |
| **3** | **Налоги и сборы** | **тыс. руб.** | **7701,05** | **7910,43** | **56194,75** | **7736,56** |
| 3.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 141,87 | 0,00 | 154,11 | 0,00 |
| 3.2 | Налог на имущество организаций | тыс. руб. | 9,00 | 10,00 | 9,00 | 10,00 |
| 3.4 | Транспортный налог | тыс. руб. | 65,10 | 52,50 | 65,10 | 34,00 |
| 3.5 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 7485,08 | 7847,93 | 55966,54 | 7692,56 |
| **4** | **Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи** | **тыс. руб.** | **4248,00** | **4448,00** | **4248,00** | **4448,00** |

**Корректировка тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов методом индексации**
**для ООО «Управляющая компания г. Узловая»**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Истекший год 2019 | Текущий год 2020 | очередной 2021 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | план | план с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **35273,13** | **36067,12** | **87276,37** | **36977,46** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 31315,11 | 32109,10 | 80860,35 | 32444,38 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 19280,57 | 19660,40 | 20321,64 | 20164,49 |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | 3,0% | 3,0% | 4,0% | 3,6% |
| 1.1.1.3 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 85,49 | 90,28 | 95,97 | 95,33 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы, в т. ч. | тыс. руб. | 11949,05 | 12358,43 | 60442,75 | 12184,56 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 2260,00 | 2260,00 | 2260,00 | 2835,06 |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.4 | Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | тыс. руб. | 1698,02 | 1698,02 | 4156,02 | 1698,02 |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **Необходимая валовая выручка, всего** | **тыс. руб.** | **35273,13** | **36067,12** | **87276,37** | **36977,46** |
| | **Объем ТКО, тыс. куб. м** | **тыс. куб. м** | **474,80** | **474,80** | **474,80** | **474,80** |
| 4 | **Тариф, 1 куб. м без НДС** | **руб./куб. м** | 74,29 | 75,96 | 183,82 | 77,88 |
| 5 | **Темп роста тарифа, %** | **%** | | 102,25 | 241,98 | 102,53 |
| 6 | **Масса ТКО** | тыс. тонн | | 113,93 | | 113,26 |
| 7 | **Тариф на захоронение ТКО без НДС** | **руб. за тонну** | | 316,57 | | 326,48 |

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с установлением предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания г. Узловая» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

### 3.6. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Энергокор-Агро» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.**

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Энергокор-Агро» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

ООО «Энергокор-Агро» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в МО г. Тула.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

*Наименование организации*: общество с ограниченной ответственностью «Энергокор-Агро».

*Основной вид деятельности*: удаление и обработка твердых отходов.

*Юридический адрес:* ул. Пристанционная, вл.6, г. Ступино, Московская область,142800.

*Почтовый адрес*: ул. Пристанционная, вл.6, г. Ступино, Московская область,142800.

ОГРН 1105045001490 ИНН/КПП 5045047544/504501001.

*Система налогообложения*: упрощенная.

*Метод регулирования*, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2022 годы (постановление комитета от 21.11.2017 г. № 54/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Энергокор-Агро» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

| **Основные показатели** | **Факт 2019 г.** |
|---|---|
| 1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг | 139022 |
| 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 118099 |
| 3.Чистая прибыль (убыток), всего | 12933 |

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);
- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 № 1144-0).

Постановлениями комитета Тульской области по тарифам от 19.12.2017 года № 60/1 и от 03.07.2018 г. № 19/1 для ООО «Энергокор-Агро» были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2022 гг.

В соответствии с пунктами 57,58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^{ск} + \Delta НВВ_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times$$
$$\times (1 + ИПЦ_i) + \Delta И_i - \Delta ЦП_i \text{ (тыс. руб.)}, (16)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - плановая необходимая валовая выручка на i-й год,тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^k$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, тыс. руб.;

$ИПЦ_{i-1}$, $ИПЦ_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta И_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации,тыс. руб.;

$\Delta ЦП_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta НВВ_{i-2}^k$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 104,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, а также отношением количества твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в 2021 году к 2020 $W_i/W_{i-1}$ (160,04/136,84).

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 и от 16.02.2019 № 156. Масса ТКО, в соответствии с п. 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16, в зависимости от класса опасности включена в соответствии формой № 2-ТП за 2017-2019 годы (4 класс – 95%, 5 класс- 5%);

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству;

-арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству.

Предпринимательская прибыль на 2021 год включена в размере 1966,4 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 52153,2 тыс. руб., вместо установленной 53865,5 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО на 2021 год в размере 88 руб. 08 коп. за 1 куб. м., снижение действующего тарифа на 4%.

**Неподконтрольные расходы**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | 2020 год утвержденный | Очередной 2021 год | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | план | с корректи-ровкой |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **28389,7** | **34770,4** | **30852,3** |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 15261,6 | 20512,9 | 17724,2 |
| 3.3 | Земельный налог и арендная плата за землю | тыс. руб. | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 3.5 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 12466,9 | 17278,4 | 14592,6 |
| 3.6 | Прочие налоги и сборы (по УСН) | тыс. руб. | 2792,1 | 3231,9 | 3129,0 |
| 4. | Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 13128,1 | 14257,5 | 13128,1 |

**Корректировка тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 год для ООО "Энергокор-Агро" методом индексации**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | 2020 год утвержденный | Очередной 2021 год | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | план | с корректи-ровкой |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **46534,2** | **53865,5** | **52153,2** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 44567,8 | 51455,3 | 50186,8 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 15628,0 | 16121,5 | 18753,6 |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | 3,0% | 4,0% | 3,6% |
| 1.1.1.3 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 550,07 | 563,40 | 580,87 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы, в т. ч. | тыс. руб. | 28389,7 | 34770,4 | 30852,3 |
| 1.4 | Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | тыс. руб. | 1966,4 | 2410,2 | 1966,4 |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **46534,2** | **53865,5** | **52153,2** |
| 4 | Тариф на захоронение ТКО | руб./куб. м | 91,78 | 106,24 | 88,08 |
| 5 | Объем ТКО | тыс. куб.м | 507,00 | 507,00 | 592,10 |
| 6 | Тариф на захоронение ТКО | руб./тн | 340,06 | | 325,89 |
| 7 | Масса ТКО | тыс. тонн | 136,84 | | 160,04 |
| 8 | Темп роста тарифа | % | | 115,8% | 96,0% |

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с установлением предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Энергокор-Агро» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

### 3.7. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Благоустройство Веневского района» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Курапова А.В.**

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Благоустройство Веневского района» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

МУП «Благоустройство Веневского района» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в следующих муниципальных образованиях Веневского муниципального района: Город Венев, Мордвесское, Центральное, Грицовское.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации: МУП «Благоустройство Веневского района».

Основной вид деятельности: 38.21 Обработка и утилизация неопасных отходов

Юридический адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. К. Маркса, д. 26

Почтовый адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. К. Маркса, д. 26

ОГРН 1127154025382, ННН 7123501722, КПП 712301001
Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Благоустройство Веневского района» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2019 г. |
|---|---|
| **1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг** | 39911,0 |
| **2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг** | 34182,0 |
| **3.Чистая прибыль (убыток), всего** | +1390,0 |

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);
- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 № 1144-0).

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 19.12.2017 года № 60/1 для МУП «Благоустройство Веневского района» были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2018-2022гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2022 гг.

В соответствии с пунктами 57,58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области

обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^{ск} + \Delta НВВ_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times$$
$$\times (1 + ИПЦ_i) + \Delta И_i - \Delta ЦП_i \text{ (тыс. руб.), (16)}$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - плановая необходимая валовая выручка на i-й год, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^k$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, тыс. руб.;

$ИПЦ_{i-1}$, $ИПЦ_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta И_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta НВВ_{i-2}^k$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов - 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 5,3 % связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%. и отношением количества твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в 2021 году к 2020 $W_i/W_{i-1}$ (22391,56/21800,00).

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 и от 16.02.2019 № 156. Масса ТКО, в соответствии с п. 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16, в зависимости от класса опасности включена в соответствии формой № 2-ТП (4 класс – 75,00 %, 5 класс- 25,00 %);

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству;

-арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству.

Амортизация рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 335,9 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 10182,8 тыс. руб., вместо установленной 13923,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО на 2021 год в размере 113 руб. 77 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу – 1,45 %.

**Неподконтрольные расходы**
**на захоронение твердых коммунальных отходов**
**для МУП "Благоустройство Веневского района"**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Истекший год 2019 | Текущий год 2020 | Очередной год 2021 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | план (утвержденный) | план (утвержденный) | план (утвержденный) | план (с учетом корректировки) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1644,4** | **1750,2** | **6133,9** | **1904,3** |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 1505,0 | 1663,1 | 6077,2 | 1817,2 |
| 3.4 | Транспортный налог | тыс. руб. | 6,5 | 7,3 | 6,5 | 7,4 |
| 3.5 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 1408,0 | 1562,8 | 5931,5 | 1708,0 |
| 3.6 | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 90,5 | 93,0 | 139,2 | 101,8 |
| 4. | Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 87,1 | 87,1 | 56,7 | 87,1 |
| 5. | Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов | тыс. руб. | 52,3 | | | |

**Корректировка**
**тарифа методом индексации**

**на захоронение твердых коммунальных отходов**
**для МУП "Благоустройство Веневского района"**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Истекший год 2019 | Текущий год 2020 | Очередной год 2021 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | план (утвержденный) | план (утвержденный) | план (утвержденный) | план (с учетом корректировки) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **9051,4** | **9293,7** | **13923,0** | **10182,8** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 8388,8 | 8627,5 | 13242,4 | 9149,3 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 6744,4 | 6877,3 | 7108,5 | 7245,0 |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | 4,60% | 3,00% | 4,00% | 3,60% |
| 1.1.1.3 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы, в т. ч. | тыс. руб. | 1644,4 | 1750,2 | 6133,9 | 1904,3 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 347,8 | 342,0 | 342,0 | 697,6 |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 314,8 | 324,2 | 338,6 | 335,9 |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **9051,4** | **9293,7** | **13923,0** | **10182,8** |
| 4 | Тариф на захоронение ТКО* | руб. куб. м | 110,38 | 112,14 | 169,79 | 113,77 |
| 5 | Объем ТКО | тыс. куб. м | 82,00 | 82,88 | 82,00 | 89,50 |
| 6 | Темп роста тарифа | % | 2,64% | 1,59% | | 1,45% |
| 7 | Масса ТКО | тыс. тн. | 20,5 | 21,8 | | 22,4 |
| 8 | Тариф на захоронение ТКО | руб. тн | 453,13 | 426,32 | | 454,59 |
| 9 | Темп роста тарифа | % | | | | 6,63% |
| *Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения | | | | | | |

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с установлением предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Благоустройство Веневского района» на 2021 год

долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

### 3.8. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Спецавтохозяйство» г. Тула на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.**

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Спецавтохозяйство» г. Тула на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018- 2022 гг.

АО «Спецавтохозяйство» г. Тула осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в МО город Тула.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации: АО "Спецавтохозяйство".

Виды деятельности: благоустройство территорий, захоронение ТКО.

Юридический адрес: 300045, г. Тула, Новомосковское шоссе, д.10

Почтовый адрес: 300045, г. Тула, Новомосковское шоссе, д.10

ИНН/КПП 7107109250/710701001

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2022 годы (постановление комитета от 03.10.2017 г. № 48/6).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности

АО "Спецавтохозяйство" за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2019 г. |
|---|---|
| **1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг** | 1215779,0 |
| **2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг** | 1145934,0 |
| **3.Чистая прибыль (убыток), всего** | 2271,0 |

**Краткая характеристика объекта для размещения отходов**

Полигон для захоронения ТКО расположен на земельном участке по адресу: Тульская обл., Ленинский район, д. малая Еловая, участок 23. В соответствии с договором аренды с комитетом имущественных и земельных отношений администрации города Тулы от 18.11.2015 № 15Лр2244 земельный участок площадью 174937 кв. м взят АО «Спецавтохозяйство» в аренду сроком на 49 лет.

Согласно п.14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания) расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в

течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);
- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от31.12.2018 № 1144-0).

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 19.12.2017 года № 60/1 для АО «Спецавтохозяйство» были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2018-2022гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2022 гг.

В соответствии с пунктами 57, 58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_i^{\text{ск}} + \Delta\text{НВВ}_{i-2}^k \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times$$
$$\times (1 + \text{ИПЦ}_i) + \Delta\text{И}_i - \Delta\text{ЦП}_i \text{ (тыс. руб.), (16)}$$

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{ск}}$ - плановая необходимая валовая выручка на i-й год, скорректированная в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta\text{НВВ}_{i-2}^k$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, рассчитываемый в соответствии с пунктом 48 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИПЦi-1, ИПЦi - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta И_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, определяемая в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta НВВ_{i-2}^{k}$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

При корректировке долгосрочных тарифов в первый долгосрочный период регулирования рассчитанный в соответствии с положениями настоящих Методических указаний показатель $\Delta НВВ_{i-2}^{k}$ учитывается при установлении НВВ начиная с 3-го года первого долгосрочного периода регулирования.

$НВВ_i^{ск}$ рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{ск} +$$
$$+РП_i + \Delta НВВ_i^{с} + \Delta Рез_i, \text{ (тыс. руб.) (15)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа по формуле (3) настоящих Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 32 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированные в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных

средств и нематериальных активов в году i, определяемые в соответствии с пунктом 34 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с 35 настоящих Методических указаний на i-й год, тыс. руб.

В случае если при установлении тарифов на первый долгосрочный период регулирования величина нормативной прибыли была определена с учетом положений абзаца шестого пункта 54 Основ ценообразования и инвестиционная программа регулируемой организации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования не утверждена в установленном порядке, такая величина подлежит уменьшению на величину расходов на капитальные вложения (инвестиции) ($КВ_i$);

$РП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определенная в соответствии с пунктом 36 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, рассчитанная в соответствии с пунктом 37 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$\Delta Рез_i$ - величина, определяемая на i-й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 38 настоящих Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

В соответствии с п. 30 Методических указаний операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

$$ОР_i = ОР_{i-1} \cdot (1 - \frac{ИЭР_i}{100\%}) \cdot (1 + ИПЦ_i) \cdot \frac{W_i}{W_{i-1}}, \text{ (тыс. руб.) (3)}$$

где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭРi - индекс эффективности операционных расходов на год i, выраженный в процентах и определяемый в соответствии с пунктом 28 настоящих Методических указаний;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Wi, Wi-1 - количество твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в году i, (i-1), тонн (куб.м).

Снижение операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 19,97 % связан с применением ИПЦ – 3,6 %, утвержденными Минэкономразвития РФ на 2021 год, индекса эффективности ОР - 1 и отношением количества твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в 2021 году к 2020 $W_i/W_{i-1}$ (1252,09/1604,57).

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденными индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ на 2021 год, в размере 5,6%.

**Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:**

- налоги рассчитаны согласно действующему законодательству;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана по ставкам, утвержденным постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 и от 16.02.2019 № 156. Масса ТКО, в соответствии с п. 14 Методических указаний, в зависимости от класса опасности включена в соответствии формой № 2-ТП за 2019 год (4 класс – 84,4 %, 5 класс-15,6 %).

Амортизация рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 115,78 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

Расчетная предпринимательская прибыль включена в размере 8029,11 тыс. руб.

Размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{k} = \text{НВВ}_{i-2}^{ф} - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.), (17)}$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{ф}$ - величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 51 настоящих Методических указаний;

$\text{ТВ}_{i-2}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема услуг в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год в соответствии с настоящими Методическими указаниями, без учета уровня собираемости платежей.

Согласно п. 12 Методических указаний если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, такие расходы (недополученные доходы) учитываются органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на третий годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

На 2020 год размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов в сумме 11814,06 тыс. руб. принят не в полном объеме. Оставшаяся сумма в размере 11814,05 тыс. руб. включена при установлении тарифов на 2021г.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 123285,74 тыс. руб., вместо установленной 264467,96 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на захоронение ТКО на 2021 год в размере 98 руб. 46 коп. за 1 куб. м без НДС, снижение к действующему тарифу – 4,57%.

**Неподконтрольные расходы**

**на захоронение твердых коммунальных отходов**
**для АО «Спецавтохозяйство»**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Истекший период 2019 | Текущий год 2020 | Очередной год 2021 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | утвержденный | утвержденный | утвержденный | с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **28919,13** | **27353,79** | **113371,98** | **10860,13** |
| 2 | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций | тыс. руб. | | | | |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 1119,40 | 1119,40 | 1125,08 | 1119,40 |
| 3.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | | | | |
| 3.2 | Налог на имущество организаций | тыс. руб. | 262,82 | 262,82 | 262,82 | 262,82 |
| 3.3 | Земельный налог и арендная плата за землю | тыс. руб. | 652,26 | 652,26 | 652,26 | 652,26 |
| 3.4 | Транспортный налог | тыс. руб. | 158,8 | 158,8 | 158,8 | 158,8 |
| 3.5 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | | | | |
| 3.6 | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 45,52 | 45,52 | 51,20 | 45,52 |
| 4 | Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | | 20,99 | | 20,99 |
| 5 | Сбытовые расходы | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | |
| 6 | Экономия расходов | тыс. руб. | | | | |
| 9.2 | Проценты по займам и кредитам | тыс. руб. | | | | |
| 10 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО | тыс. руб. | 27799,73 | 26213,4 | 112246,90 | 9719,74 |

**Корректировка тарифа методом индексации**
**на захоронение твердых коммунальных отходов**
**для АО «Спецавтохозяйство»**

| N п/п | Наименование | | | | Очередной год 2021 |
|---|---|---|---|---|---|

| | | Ед. изм. | Истекший период 2019 | Текущий год 2020 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | утвержденный | утвержденный | утвержденный | с учетом корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **168584,06** | **165 549,53** | **264 467,96** | **127 789,05** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 160446,45 | 145 594,60 | 251 763,12 | 107 830,11 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 122212,60 | 109 209,07 | 128 811,52 | 87 403,85 |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | 4,6% | 3,0% | 4,0% | 3,6% |
| 1.1.1.3 | индекс эффективности | % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 3246,34 | 3 005,71 | 3 511,24 | 3 606,99 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 28919,13 | 27 353,79 | 113 371,98 | 10 860,13 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 6068,38 | 6 026,03 | 6 068,38 | 5 959,15 |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 108,50 | 111,76 | 116,68 | 115,78 |
| 1.4 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 8029,11 | 8 029,11 | 12 588,16 | 8 029,11 |
| 1.5 | Выпадающие доходы (плата за негативное возействие на окружающую среду) | тыс. руб. | 0,0 | 11 814,06 | 0,0 | 11 814,05 |
| 2 | Размер отклонений значений, учтенных при установлении тарифов от фактических параметров расчета тарифов | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4 503,31 |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **168584,06** | **165 549,53** | **264 467,96** | **123 285,74** |
| 4 | Тариф на захоронение ТКО без НДС | руб. куб. м | **92,07** | **103,17** | **144,44** | **98,46** |
| 5 | Тариф на захоронение ТКО для потребителей с НДС | руб. куб. м | **110,49** | **123,81** | **170,44** | **118,15** |
| 6 | Объем ТКО | тыс. куб. м | 1831,00 | 1 604,57 | 1 831,00 | 1 252,09 |
| 7 | Тариф на захоронение ТКО без НДС | руб. за 1 тн | | 518,64 | | 1051,03 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Тариф на захоронение ТКО для потребителей с НДС | руб. за 1 тн | | 622,37 | | 1261,24 |
| 9 | Объем ТКО | тыс. тн | | 319,20 | | 117,30 |
| 10 | Темп роста тарифа | % | | 112,06 | 114,55 | 95,43 |

Представители предприятия ознакомлены с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с установлением предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Спецавтохозяйство» г. Тула на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

### 3.9. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «СтройСитиТула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2025 гг.

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.**

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «СтройСитиТула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2025 гг.

ООО «СтройСитиТула» осуществляет захоронение твердых коммунальных отходов в МО Дубенский район

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

*Наименование организации*: общество с ограниченной ответственностью «СтройСитиТула».

*Основной вид деятельности*: сбор, обработка и утилизация отходов.

*Юридический адрес*: г.Тула, ул.Новомосковское шоссе, д.52-а.

*Почтовый адрес*: г.Тула, ул.Новомосковское шоссе, д.52-а.

*ОГРН* 1147154011553

*ИНН/КПП* 7107548610/710701001.

*Система налогообложения*: основная.

*Метод регулирования*, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2025 годы (постановление комитета от 16.06.2020 г. № 16/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «СтройСитиТула» за 2019 год отсутствуют.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами»;

- приказом ФАС России от 14.09.2020 №840/20 «О внесении изменения в методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2016 №1638/16».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 28.07.2020 г. № 21/1 для ООО «СтройСитиТула» были утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на долгосрочный период регулирования 2020-2025 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2025 гг.

В соответствии с пунктами 57,58 постановления Правительства РФ от 30.05.2016г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_i^{\text{ск}} + \Delta\text{НВВ}_{i-2}^{k} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times$$
$$\times (1 + \text{ИПЦ}_i) + \Delta\text{И}_i - \Delta\text{ЦП}_i \text{ (тыс. руб.), (16)}$$

где:

$HBB_i^{ск}$ - плановая необходимая валовая выручка на i-й год, скорректированная в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta HBB_{i-2}^{k}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, рассчитываемый в соответствии с пунктом 48 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$ИПЦ_{i-1}, ИПЦ_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta И_i$ - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, определяемая в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_i$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя $\Delta HBB_{i-2}^{k}$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия 103,5;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- лизинговые платежи скорректированы с учетом заключенных договоров финансовой аренды имущества.

Амортизация рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Расходы по сортировке ТКО на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%. Также, в соответствии с приказом ФАС России от 14.09.2020 №840/20, в расчетах учтены доходы, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из отходов.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход

электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Предпринимательская прибыль на 2021 год включена в размере 2077,5 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 44385,8 тыс. руб., вместо установленной 42133,8 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на захоронение ТКО на 2021 год в размере 131 руб. 74 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу – 6,8%.

**Неподконтрольные расходы**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Текущий 2020 год | Очередной 2021 год | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | план | с корректировкой |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **14106,5** | **14106,5** | **14567,7** |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 2951,5 | 2951,5 | 2951,5 |
| 3.3 | Земельный налог и арендная плата за землю | тыс. руб. | 231,00 | 231,00 | 231,00 |
| 3.5 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 2720,50 | 2720,50 | 2720,50 |
| 4. | Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 11155,0 | 11155,0 | 11616,2 |

**Корректировка тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 год для ООО "СтройСитиТула" методом индексации**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Текущий 2020 год | Очередной 2021 год | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | план | с корректировкой |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **39471,6** | **40056,3** | **42308,3** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 26503,4 | 26833,5 | 27282,5 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 12396,9 | 12727,0 | 12714,8 |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | 3,7% | 3,6% |
| 1.1.1.3 | индекс эффективности операционных расходов | % | | 1,0% | 1,0% |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 14106,5 | 14106,5 | 14567,7 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 154,4 | 154,4 | 154,4 |
| 1.3 | Расходы по сортировке ТКО | тыс. руб. | 12813,8 | 13068,4 | 14871,5 |
| 1.3.1 | Капитальные расходы | тыс. руб. | | | |
| 1.4 | Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | тыс. руб. | 2077,5 | 2077,5 | 2077,5 |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **41549,0** | **42133,8** | **44385,8** |
| 4 | Тариф на захоронение ТКО, без НДС | руб. за куб. м | 123,32 | 125,05 | 131,74 |
| 5 | Тариф на захоронение ТКО, с НДС | руб. за куб. м | 147,98 | 150,06 | 158,08 |
| **6** | **Объем ТКО** | **тыс. куб. м** | **336,93** | **336,93** | **336,93** |
| 7 | Тариф на захоронение ТКО, без НДС | руб. за тонну | 715,66 | 725,73 | 764,52 |
| 8 | Тариф на захоронение ТКО, с НДС | руб. за тонну | 858,79 | 870,88 | 917,42 |
| **9** | **Масса ТКО** | **тыс. тонн** | **58,06** | **58,06** | **58,06** |
| 10 | Темп роста тарифа | % | | 101,4% | 106,8% |

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с установлением предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «СтройСитиТула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2025 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

## 4.1. Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «Хартия» по обращению с ТКО на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 гг.

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.**

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «Хартия» по обращению с ТКО на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы.

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0, ООО «Хартия» оказывает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории муниципальных образований город Тула, Щекинский и Киреевский районы.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации: ООО «Хартия».

Основной вид деятельности: оказание услуг по обращению с ТКО.

Юридический адрес/почтовый адрес: 127410, г. Москва, Алтуфьевское шоссе, 51.

ОГРН 1127746462250, ИНН 7703770101. КПП 771501001.

Система налогообложения: региональный оператор освобожден от уплаты налога на добавленную стоимость согласно Федеральному закону от 26.07.2019 № 211-ФЗ

«О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации».

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020 - 2022 годы (постановление комитета от 5 сентября 2019 г. №28/8).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Хартия» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2019 г. |
|---|---|
| **1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг** | 1186753,0 |
| **2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг** | 1050972 |
| **3.Чистая прибыль (убыток), всего** | (195458) |

При установлении тарифа на 2019 год необходимая валовая выручка ООО «Хартия» должна составить 1340378,5 тыс. руб.

За 2019 год предприятием начислено потребителям за услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами 1186753,0 тыс. руб., расходы составили 1050972 тыс. руб., валовая прибыль составила 135781,0 тыс., с учетом прочих расходов убытки составили 195458 тыс. руб.

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральным законом от 26.07.2019 № 211 - ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации»;
- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);
- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от31.12.2018 № 1144-0).

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 20.12.2019 года № 47/2 были утверждены предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.

В соответствии с пунктом 91 постановления Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»

экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов, от их плановых значений.

Согласно пунктам 85 и 91 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формулам 42, 43,44,48,49.

Объем отходов согласно пункту 14 Методических указаний включен в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в размере 3232,14 тыс. куб. м.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора определяется как сумма необходимой валовой выручки организации, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО, включая обработку ТКО, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на транспортирование ТКО, а также расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание, уборку мест погрузки ТКО и расходов, связанных с представлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с ТКО, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

**1. Собственные расходы:**

**Производственные расходы**

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний, собственные расходы регионального оператора по обращению с отходами проиндексированы с учетом индекса потребительских цен на 2021 год в размере 103,6%.

Расходы на приобретение контейнеров, бункеров и их содержание определены в размере 1% от необходимой валовой выручки и составляют 18220,3 тыс. руб.

Расходы на целевые кредиты на производственные нужды и лизинговые платежи рассчитаны и приняты в соответствии с графиком платежей (договор по кредиту от 14.08.2018 № 5533).

Амортизация - приняты затраты согласно представленным предприятием инвентаризационным карточкам учета объектов основных средств;

Оплата услуг расчетного центра - расходы на услуги по сбору платежей с граждан включены, в соответствии с заключенным договором с АО "ОЕИРЦ". За оказание услуг АО «ОЕИРЦ» взимает 1,99% от суммы денежных средств, принятых от населения.

Банковская гарантия - расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантией, в размере 3257,7 тыс. руб., составляют 0,18 % от необходимой валовой выручки регионального оператора на 2021 год, и не превышают 2 % НВВ, установленных пунктом 90 Основ ценообразования.

Транспортный налог - приняты сложившиеся фактические затраты за 2019 год;

Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам) включены в размере 26833,13 тыс. руб. определены в соответствии п. 89 Методических указаний.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определена в размере 5% - от собственных расходов регионального оператора согласно п. 90 (1) Методических указаний.

**2. Сбор и транспортирование ТКО**

ООО «Хартия» был проведен электронный аукцион по определению исполнителя на право заключения договора на оказание услуг по транспортированию ТКО.

**3. Расходы на захоронение ТКО**

ООО «Хартия» для захоронения транспортирует твердые коммунальные отходы на три полигона АО «Спецавтохозяйство» г. Тула, ООО «Управляющая компания» г. Узловая, ООО «Энергокор-Агро».

Расходы на захоронение ТКО определены в размере 348747,9 тыс. руб. исходя из объемов захоронения ТКО по каждому оператору согласно Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами и предельных тарифов по каждому оператору, вводимых с 1 июля 2021 г.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год с учетом корректировки фактических за 2019 год расходов составит 1822034,9 тыс. руб., вместо установленной 1868128,8 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на услугу по обращению с ТКО на 2021 год в размере 563 руб. 72 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 0,45%.

**Расчет предельного единого тарифа по обращению с ТКО**
**для ООО "Хартия"**

| № п/п | Статьи затрат | Единица измерения | Утверждено с 01.01.2020 | Утверждено на 2021 | Корректировка на 2021 год |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1.** | **Производственные расходы** | **тыс. руб.** | **728 590,2** | **747 591,1** | **736 733,6** |
| **2.** | **Ремонтные расходы** | **тыс. руб.** | **71 119,9** | **73 751,3** | **73 680,2** |
| **3.** | **Административные расходы** | **тыс. руб.** | **145 112,1** | **150 095,7** | **148 520,7** |
| **4.** | **Расходы по уплате налогов и сборов, всего** | **тыс. руб.** | **1 329,6** | **1 329,6** | **693,1** |
| **5.** | **Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам)** | **тыс. руб.** | **0,0** | **0,00** | **26 833,13** |
| **6.** | **Всего собственных расходов** | тыс. руб. | **946 151,8** | **972 767,7** | **986 460,7** |
| **7.** | **Расчетная предпринимательская прибыль** | тыс. руб. | **46 752,1** | **48 082,9** | **49 201,3** |
| **8.** | **Сбор и транспортировнание ТКО операторами по обращению с ТКО** | тыс. руб. | **468 164,1** | **485 486,2** | **437 625,0** |
| **9.** | **Расходы на захоронение ТКО** | тыс. руб. | **347 946,3** | **361 791,9** | **348 747,9** |
| **10.** | **Итого НВВ** | тыс. руб. | **1 809 014,4** | **1 868 128,8** | **1 822 034,9** |
| **11.** | Годовой объем | тыс. куб. м | 3223,45 | 3 232,14 | 3 232,14 |
| **12.** | **Тариф в руб. за 1 куб. м** | руб. | 561,20 | 577,99 | 563,72 |
| | рост | | | 103,0 | 100,45 |

ООО «Хартия» ознакомлено уровнем предельных единых тарифов на услугу по обращению с ТКО.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: согласиться с уровнем предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «Хартия» по обращению с ТКО на 2021 год долгосрочного период регулирования 2020-2022 годы в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**4.2. Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «МСК-НТ» по обращению с ТКО на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы**

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.**

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «МСК-НТ» по обращению с ТКО на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы.

ООО «МСК-НТ» в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0, оказывает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее - ТКО) во всех муниципальных образованиях Тульской области, кроме МО город Тула, Щекинский и Киреевский районы.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации: ООО «МСК-НТ»

Основной вид деятельности: оказание услуг по обращению с ТКО

Юридический адрес: 123308, г. Москва, ул. Мнёвники Нижн., д. 37 А, стр. 19

Почтовый адрес: 109004, г. Москва, Пестовский пер., д. 16, стр. 1

ОГРН 11137746342634, ННН 77734699480, КПП 779401001

Система налогообложения*:* региональный оператор освобожден от уплаты налога на добавленную стоимость согласно Федеральному закону от 26.07.2019 № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации»

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2022 годы (постановление комитета от 05.09.2019 г. № 28/8).

При установлении тарифов на 2019 год необходимая валовая выручка ООО «МСК-НТ» по Тульской области должна составить 1948372 тыс. руб. Анализ фактических доходов и расходов, показал, что в 2019 году ООО «МСК-НТ» начислило потребителям Тульской области за услугу по обращению с ТКО 1258183 тыс. руб., расходы составили 11246702 тыс. руб., валовая прибыль - 11481 тыс. руб.

Экономия собственных расходов ООО «МСК-НТ» в 2019 году составила 8953 тыс. руб. Сэкономленные средства подлежат исключению из необходимой валовой выручки при корректировке тарифа на 2021 год.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89 - ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- Федеральным законом от 26.07.2019 № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации»;

- постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

- постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);

- приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22.09.2016 № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» (в редакции приказа от 31.12.2018 № 1144-0).

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 20.12.2019 года № 47/2 были утверждены предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходам территории Тульской области на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.

В соответствии с пунктом 91 постановления Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ( далее-основ ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов, от их плановых значений.

Согласно пунктам 85 и 91 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формулам 42, 43, 44,48, 49.

Объем отходов согласно пункту 14 Методических указаний включен в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в размере 3042,27 тыс. куб. м.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора определяется как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО, включая обработку ТКО, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на транспортирование ТКО, а также расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание, уборку мест погрузки ТКО и расходов, связанных с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с ТКО, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

**1. Собственные расходы ООО «МСК-НТ»:**

В соответствии с пунктом 95 Методических указаний, собственные расходы регионального оператора по обращению с отходами проиндексированы с учетом индекса потребительских цен на 2021 год в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ в размере 103,6%.

Расходы на приобретение контейнеров, бункеров и их содержание определены в размере 1% от необходимой валовой выручки и составляют 20459,97 тыс. руб.

Расходы на услуги по сбору платежей с граждан включены в соответствии с договорами с АО «ОЕИРЦ» и ООО «Центр коммунальных расчетов и сборов».

Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии включены в соответствии с соглашением.

Расходы на уборку мест погрузки ТКО включены в соответствии с п. 90 Основ ценообразования и не превышают сметную стоимость погрузочных работ, определенную с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, умноженную на 1% общего объема (массы) ТКО, в отношении которых осуществляются погрузочные работы.

Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам) включены в размере 400 тыс. руб. по расчету ООО «МСК-НТ».

Предпринимательская прибыль включена в размере 8941,51 тыс. руб. в соответствии с пунктом 90 (1) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

**2. Сбор и транспортирование ТКО**

ООО «МСК-НТ» был проведен электронный аукцион по определению исполнителя на право заключения договора на оказание услуг по транспортированию ТКО.

По результатам проведенного аукциона заключены договоры по сбору и транспортирования ТКО с ООО «Промтранс» и ООО «ЭКОГРИНСИТИ».

Расходы на сбор и транспортирование ТКО включены в размере 1603127,34 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2020 год и индекса роста потребительских цен на 2021 год в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ в размере 103,6%.

3. **Захоронение ТКО**

Расходы на захоронение ТКО определены в размере 264252 тыс. руб. исходя из тарифов операторов по захоронению ТКО с 01.07.2021 и объемов захоронения ТКО согласно Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год с учетом корректировки фактических расходов за 2019 год составит 2046230 тыс. руб., вместо установленной 2106552 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предельный тариф на услугу по обращению с ТКО на 2021 год в размере 672 руб. 60 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 0,34%.

**Расчет предельного единого тарифа по обращению с ТКО для ООО "МСК-НТ"**

| № п/п | Статьи затрат | Утверждено на 2020 год | 2021 год | |
|---|---|---|---|---|
| | | | утверждено | план с учетом корректировки |
| 1. | Административные расходы, всего | 147061,09 | 152772,67 | 150552,59 |
| 2. | Приобретение контейнеров, бункеров и их содержание | 20337,47 | 21065,4 | 20459,97 |
| 3. | Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам) | | | 400 |
| 4. | Расходы на уборку мест погрузки ТКО | 4000 | 4 148,0 | 4 144,0 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 5. | Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии | 3190,3 | 3305,82 | 3305,82 |
| 6. | Всего собственных расходов | 174 588,86 | 180291,89 | 178 862,38 |
| 7. | Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО | 1850427,95 | 1916195,68 | 1867379,34 |
| | Захоронение ТКО | 260091,45 | 267017,68 | 264252,00 |
| | Сбор и транспортирование ТКО (аукцион) | 1590336,5 | 1649178,00 | 1603127,34 |
| 8. | Всего расходов | 2 025 017 | 2 097 488 | 2 046 242 |
| 9. | Расчетная предпринимательская прибыль | 8729,44 | 9 064,59 | 8 941,51 |
| 10. | Необходимая валовая выручка, всего | 2 033 746 | 2 106 552 | 2 055 183 |
| 11. | Фактическая экономия средств за 2019 год | | | - 8953 |
| 12. | Необходимая валовая выручка с учетом корректировки фактических расходов за 2019 год | | | 2 046 230 |
| 13. | Годовой объем тыс. куб. м | 3034,1 | 3042,27 | 3042,27 |
| 14. | Тариф в руб. за 1 куб. м | 670,30 | 692,43 | 672,60 |

Директор Тульского филиала ООО «МСК-НТ» Карпеев А.И. выразил согласие с уровнем предельных единых тарифов на услугу по обращению с ТКО.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «МСК-НТ» по обращению с ТКО на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

## 5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения и утверждении производственной программы на 2021 – 2023 гг. для ООО «Комтех – Д»

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.**

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения и утверждении производственной программы на 2021 – 2023 гг. для ООО «Комтех – Д».

ООО «Комтех-Д» оказывает услугу водоснабжения в Заокском районе, юго-западнее деревни Карпищево, Тульской области. Потребителями являются собственники коттеджей коттеджного поселка «Романовские дачи». Основными видами деятельности (согласно Устава Общества) являются: управление недвижимым имуществом, предоставление жилищно-коммунальных услуг и др.

Тел.: 8-903-714-77-76

Эл. почта: texcom-p@bk.ru

Руководитель предприятия: Тихонов Александр Сергеевич.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2023 годы (постановление комитета от 15 декабря 2020 г. № 36/7).

На экспертизу представлены:

- характеристики оборудования;
- расчёты и калькуляция составляющих тарифа на водоснабжение на 2021 г.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчета технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчет подъема воды;
- расчет расхода воды на собственные нужды;
- расчет утечек и неучтенных потерь;
- расчет расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчет численности основного производственного персонала.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

**Краткая характеристика организации**

**Производственная деятельность предприятия:**

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Эксплуатация сетей и сооружений водоснабжения.

**Краткая характеристика системы водоснабжения.**

Предприятие ООО «Комтех-Д» вышло впервые на услугу водоснабжения в декабре 2020 г.

На обслуживании ООО «Комтех-Д» находятся сети, *общей протяжённостью* 22729,09 *м* и сооружения системы водоснабжения ДНП «Романовские дачи» 2460м юго-западнее д. Карпищево, участок №14, Заокского района, Тульской области, в которые входят скважина, станция очистки воды и насосная станция 2-го подъема с двумя РЧВ по 250 м$^3$. Вода из артезианской скважины поступает на станцию очистки воды, на насосную станцию 2-го подъема, далее подаётся в поселковую сеть.

**Учёт воды.**

Приборный учёт воды по подъёму осуществляется водосчетчиком.

Объём потребления воды потребителями осуществляется по счетчикам, установленным нормам и заключенным договорам.

Учёт расхода электроэнергии ведется по счётчикам.

**Анализ представ ленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты**

**Предложения предприятия**

Предложения ООО «Комтех-Д» на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2021 - 2023 г.г, представлены в таблице:

| Показатели | ООО «Комтех-Д» |
|---|---|
| Подъём воды, тыс. $м^3$ | 40,844 |
| Собственные нужды, тыс. $м^3$ | 3,079 |
| Отпуск воды в сеть, тыс. $м^3$ | 37,765 |
| Потери воды | 5,217 |
| Реализация воды, тыс. $м^3$ в т.ч.: | 32,548 |
| население | 31,635 |
| бюджет | - |
| прочие | 0,913 |
| Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч | 102,19 |
| Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть, кВт-ч/$м^3$ | 2,706 |

Представленные документы соответствуют формам «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, для вновь созданного предприятия. Данные предшествующих периодов регулирования отсутствуют.

**Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»**

**Реализация воды**

Предприятие вышло на услугу водоснабжения декабре 2020 г.

Объём реализации воды на 2021 год, долгосрочного периода регулирования 2021-2024 г.г, по данным предприятия, составляет 32,548 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается объём реализации в объеме – **32,548 тыс. $м^3$.**

**Расчёт утечек и неучтённых потерь**

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 5,217 тыс.$м^3$. Предприятие предоставило расчет потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр.

По расчету ГКУ ТО «Экспертиза» объем утечек и неучтённых расходов составляет – 5,217 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы при транспортировке покупной и собственной воды по расчёту Экспертизы в количестве – **5,217 тыс. $м^3$.**

**Расчёт отпуска воды в сеть**

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$ , где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, с учетом покупной воды, тыс.м$^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, при транспортировке покупной и собственной воды, тыс.м$^3$.

**$Q_{отп}$** = 32,548 + 5,217 = **37,765 тыс.м$^3$**

Утечки и неучтённые расходы в объеме 5,217 тыс.м$^3$ составляют:

5,217 / 37,765 × 100 = 13,8144 % от отпуска воды в сеть.

**Расчёт расхода воды на собственные нужды**

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия составляют – 3,079 тыс.м$^3$

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма расхода воды на собственные нужды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды составляет 3,079 тыс.м$^3$.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту предприятия в количестве – **3,079 тыс. м$^3$.**

**Подъём воды**

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, по формуле:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$ , где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м$^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 32,548 + 3,079 + 5,217 = **40,844 тыс.м$^3$**

Расчёт времени работы артезианского насоса производится по его минимальной производительности в рабочем диапазоне, согласно паспортным данным насоса. Минимальная производительность насоса составляет 80% от его номинальной производительности, т.е. $К_1$ = 0,8.

Время работы артезианского насоса:

**Т =** $\frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$ **, час/год, где:**

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м$^3$/час;

$К_1$ – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расчёт подъёма воды приведён в таблице:

| Наименование водозабора | Наименование оборудования | Годовой подъем воды, тыс.м$^3$ | Qчас, м$^3$/час | $K_1$ | Время работы, час/год |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Водозабор** | Grundfos SP 14-17 | 40,844 | 14 | 0,8 | 3646,79 |

**Расчёт расхода электроэнергии**

Для расчета расхода электроэнергии принимаем рабочую загрузку электродвигателей погружных насосов 90 % от номинальной мощности, для сетевых насосов – равным коэффициенту загрузки насоса по производительности (объема перекачиваемой воды) $K_2$=0,9.

Время работы принято по расчету экспертизы:

| Наименование водозабора | Наименование оборудования | Время работы (расч.), час/сут | $K_2$ | Расчет эл.энергии | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Мощ-ность, кВт | Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Водозабор** | Grundfos SP 14-17 | 3646,79 | 0,9 | 4 | 13,13 |
| **Станция очистки** | BRS/3672/MG74FL | 3646,79 | 1,0 | 2.7 | 9,85 |
| | Аэрационный компрессор АР-200 | 3646,79 | 1,0 | 0,4 | 1,46 |
| **ВНС 2-го подъема** | Hydro MPC-E CRE 32-2 | 8760,0 | 0,7 | 5.5 | 33,73 |
| | Дренаж Karcher | 230,0 | 1,0 | 0,36 | 0,08 |
| ***ИТОГО силовая*** | | | | | **58,24** |
| ***ИТОГО вспомогательная (10% от силовой)*** | | | | | **5,82** |
| ***ИТОГО общая*** | | | | | **64,07** |

Общий расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» – **64,07 тыс. кВт-ч.**

Плановый расход электроэнергии на 2019 г. – 102,19 тыс. кВт-ч не может быть принят, т.к. в расчёте расхода электроэнергии предприятием приняты неверные коэффициенты загрузки.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии по расчету Экспертизы – **64,07тыс. кВт-ч,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – **5,82 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть составляет:

**$УР_р$** = 64,07 / 37,765 = **1,69654 кВт-ч/м$^3$.**

Предприятие вышло с предложением по утверждению тарифа на 2021 год в размере 88 руб. 65 коп. за 1 куб. м.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 40 руб. 92 коп. за 1 куб. м.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. **«Производственные расходы»:**

1.2.1 «электроэнергия» - расход электроэнергии определен с учетом планового объема подъема, транспортировки воды и тарифа на покупку эл/энергии как для группы потребителей – население. Снижение по статье 188,4 тыс. руб.;

1.3 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем» - исключены расходы не подтвержденные документально. Снижение по статье 2,6 тыс. руб.

1.7.3 «контроль качества воды и сточных вод» - приняты затраты согласно заключенным договорам с ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Тульской области.

**2. «Ремонтные расходы»:**

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения или водоотведения» - Затраты приняты согласно представленным предприятием сметам. Снижение по статье 61,94 тыс. руб.

2.3.1 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - ФОТ ремонтного персонала принят в соответствии со штатным расписанием организации, исходя из численности рабочих в количестве 1,75 ед. и средней зарплаты в размере 21233,33 руб. Расчет отчислений на социальное страхование производится согласно действующему законодательству от 01.04.2020 г. № 102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «Комтех-Д» составляет 0,3 % к начисленной оплате труда.

По расчету Экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2021 год составят 106,4 тыс. руб. Снижение по статьям (ФОТ и отчисления на соц. нужды) 46,6 тыс. руб.

3. **«Административные расходы»:**

3.1.1 «услуги связи, интернет» - включены затраты, согласно представленным договорам.

3.1.7 «канцелярские товары» - приняты затраты, согласно представленным счетам-фактурам.

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - расходы на оплату труда АУП определены с учетом нормативной численности 0,09 ед. (п.п. 19 п. 10 части II Приказа Минстроя России от 23.03.2020 г. № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства») и средней з/платы в размере 24600 руб. Размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «Комтех-Д» составляет 0,3 % к начисленной оплате труда.

По расчету Экспертной группы расходы по статье «ФОТ и отчисления на социальные нужды» на 2021 год составят 31,7 тыс. руб. Снижение по статьям (ФОТ и отчисления на соц. нужды) 840,1 тыс. руб.

3.3 «арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих

в состав таких систем» - исключены затраты не подтвержденные документально. Снижение по статье 30,0 тыс. руб.

3.5 «техника безопасности» - расходы на приобретение спецодежды приняты согласно приказа Минтруда России от 09.12.2014 № 997н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» и 1,75 ед. численности ремонтного персонала.

Прочие административные расходы:

3.7.2 «аренда а/транспорта» - исключены затраты в соответствии с п. 44 ПП РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Снижение по статье 30,0 тыс. руб.

**6 «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»:**

6.1 «аренда имущества» - исключены затраты в соответствии с п. 44 ПП РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». ООО «Комтех-Д» осуществляет техническую эксплуатацию системы водоснабжения на правах договора аренды. В представленном договоре аренды от 02.09.2019 года № 1/2019-в, заключенного между ООО «Энергоснаб» и ООО «Комтех-Д», расчет арендной платы не соответствует вышеуказанному постановлению.

Снижение по статье 362,2 тыс. руб.

**7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:**

7.4 «водный налог» - плата за водопользование в Российской Федерации осуществляется в виде водного налога, установленного главой 25.2 Налогового кодекса РФ (часть вторая). Водный налог рассчитан из объема поднятой воды, ставки водного налога из подземных водных объектов на 2021 год. Рост по статье 8,3 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 1332,0 тыс. руб.

Средняя заработная плата ремонтного персонала – 21233,33 руб., численность 1,75 ед.

На 2021-2023 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**
**на услугу водоснабжения для**
**ООО «Комтех-Д»**
**на период 2021-2023 гг.**
**методом долгосрочной индексации**

| | | | |
|---|---|---|---|
| **1.** | **Базовый уровень операционных расходов на 2021 год** | | **1030,9 руб.** |
| **2.** | **Индекс эффективности операционных расходов (%)** | | |
| | **2021 – 2023гг.** | | |
| | **1%** | | |
| **3.** | **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | |
| | | **Уровень потерь воды (%)** | **Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)** |
| | **2021 год** | 13,8144 | 1,69654 |
| | **2022 год** | 13,8144 | 1,69654 |
| | **2023 год** | 13,8144 | 1,69654 |

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2021 год – 3,6 %; на 2022 – 4,0%, 2023 гг. – 4,0 %.
Тарифы на электрическую энергию на 2021 год определены исходя из тарифа 2020 года и индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 5,0% (2021 – 2023 годы).
Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):
2021 год – 42,22 руб. (рост 3,2%);
2022 год – 43,70 руб. (рост 3,5%);
2023 год – 45,24 руб. (рост 3,5%).

**Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Комтех-Д»**

| | **Наименование** | **Единица измерения** | **Предложение предприятия** | **с 01.01.2021 по 30.06.2021** | **с 01.07.2021 по 31.12.2021** |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | **Предложения экспертной группы** | **Предложения экспертной группы** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Производственные расходы** | **тыс. руб.** | **623,5** | **432,6** | **450,8** |
| **1.1** | **Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение** | **тыс. руб.** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| 1.1.1 | Реагенты | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2 | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | | | 0,0 |
| 1.1.3 | Материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | | | 0,0 |
| 1.2 | Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду | тыс. руб. | **481,2** | **292,8** | **307,4** |
| 1.2.1 | электроэнергия | тыс. руб. | 481,2 | 266,2 | 279,5 |
| | *тариф на эл.энергию (руб./кВт.ч)* | | *4,7087* | *4,5700* | *4,7985* |
| | *объем энергии (тыс.кВт.ч)* | | *102,19* | *58,25* | *58,25* |
| 1.2.2 | вспомогательная эл/энергия | | | 26,6 | 27,9 |
| | *тариф на эл.энергию (руб./кВт.ч)* | | | *4,5700* | *4,7985* |
| | *объем энергии (тыс.кВт.ч)* | | | *5,82* | *5,82* |
| 1.2.3 | теплоэнергия | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, | тыс. руб. | 2,58 | 0,0 | 0,0 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | | | | |
| 1.7 | Прочие производственные расходы (спец. одежда, инвентарь) | тыс. руб. | 139,8 | 139,8 | 143,4 |
| 1.7.3 | Контроль качества воды и сточных вод | | 139,8 | 139,8 | 143,4 |
| 2 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | **879,4** | **770,9** | **790,6** |
| 2.1 | Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | 280,5 | 218,56 | 224,2 |
| 2.3 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 598,9 | 552,3, | 566,5 |
| 2.3.1 | Расходы на оплату труда ремонтного персонала | тыс. руб. | 486,3 | 445,9 | 457,3 |
| | *средняя месячная зарплата* | *тыс. руб.* | *23,157* | *21,233* | *21,778* |
| | *кол-во единиц* | *ед.* | *1,75* | *1,75* | *1,75* |
| 2.3.2 | Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 112,6 | 106,4 | 109,1 |
| 3 | Административные расходы | тыс. руб. | **1020,3** | **120,3** | **123,4** |
| 3.1 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями (итого) | тыс. руб. | **53,4** | **53,4** | **54,8** |
| 3.1.1 | услуги связи и интернет | тыс. руб. | 43,8 | 43,83 | 45,0 |
| 3.1.7 | канцелярские товары | | 9,6 | 9,6 | 9,8 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 3.2 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 871,8 | 31,73 | 32,55 |
| 3.2.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 723,0 | 25,8 | 26,5 |
| | *средняя месячная зарплата* | тыс. руб. | *1,8* | *0,0875* | *0,0875* |
| | *кол-во единиц* | ед. | *34,428* | *24,600* | *25,231* |
| 3.2.2 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 148,8 | 5,9 | 6,1 |
| 3.3 | Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | 30,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.4 | Служебные командировки | тыс. руб. | | | |
| 3.5 | Техника безопасности (приобретение спец. одежды) | тыс. руб. | 35,1 | 35,1 | 36,0 |
| 3.7 | Прочие административные расходы | тыс. руб. | **30,0** | **0,0** | **0,0** |
| 3.7.2 | аренда а/транспоорта) | тыс. руб. | 30,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс. руб. | | | |
| 5 | Амортизация | тыс. руб. | | | |
| 5.1 | Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения | тыс. руб. | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | тыс. руб. | **362,2** | **0,0** | **0,0** |
| 6.1 | Аренда имущества | тыс. руб. | 362,2 | 0,0 | 0,0 |
| **7** | **Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов** | **тыс. руб.** | **0,0** | **8,3** | **9,5** |
| 7.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | | | |
| 7.4 | Водный налог и плата за пользование водным объектом | тыс. руб. | 0,0 | 8,3 | 9,5 |
| 8 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | | | |
| **9** | **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **2885,4** | **1332,0** | **1374,3** |
| 10 | Годовой объем | тыс. куб. м | 32,548 | 32,548 | 32,548 |
| 11 | Тариф | руб./куб.м | **88,65** | **40,92** | **42,22** |
| 12 | **Тариф** | руб./куб.м | **88,65** | **40,92** | **42,22** |
| | Рост | | | | 103,2 |

## Базовый уровень операционных расходов

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Операционные расходы |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **Операционные расходы** | тыс. руб. | **1030,9** |
| 1.1 | Производственные расходы: | тыс. руб. | 727,2 |
| 1.1.1 | расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | |
| 1.1.6 | прочие производственные расходы: | тыс. руб. | 727,2 |
| 1.1.6.1 | расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | |
| 1.1.6.5 | расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод | тыс. руб. | 139,8 |
| 1.1.6.6 | прочие производственные расходы, в. т,ч. техника безопасности | тыс. руб. | 587,40 |
| 1.2 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 218,6 |
| 1.3 | Административные расходы | тыс. руб. | 85,2 |
| 1.4 | Сбытовые расходы гарантирующей организации | тыс. руб. | |

## Неподконтрольные расходы

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Тариф с 01.01.2021 г. | Тариф с 01.07.2020 г. | 2022 | 2023 |
|---|---|---|---|---|---|---|

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | по 30.06.2021 г. | по 31.12.2021 г. | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **8,3** | **9,5** | **11,0** | **12,6** |
| 2 | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций | тыс. руб. | *8,3* | *9,5* | *11,0* | *12,6* |
| *3.3* | *Земельный налог и арендная плата за землю* | *тыс. руб.* | | | | |
| *3.4* | *Водный налог* | *тыс. руб.* | *8,3* | *9,5* | *11,0* | *12,6* |

**Расчет методом индексации**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Тариф с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | Тариф с 01.07.2020 г. по 31.12.2021 г. | 2022 | 2023 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **1332,0** | **1374,3** | **1422,4** | **1472,5** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 1332,0 | 1374,3 | 1422,4 | 1472,5 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 1030,9 | 1057,4 | 1088,7 | 1120,9 |
| 1.1.1.1 | индекс эффективности расходов | % | | 1% | 1% | 1% |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | 3,6% | 4,0% | 4,0% |
| 1.1.1.3 | индекс количества активов | % | | | | |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 292,8 | 307,4 | 322,8 | 339,0 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы, в т. ч. | тыс. руб. | 8,3 | 9,5 | 11,0 | 12,6 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **1332,0** | **1374,3** | **1422,4** | **1472,5** |
| 4 | Тариф на водоснабжение | руб. / $м^3$ | 40,92 | 42,22 | 43,70 | 45,24 |
| 5 | Объем водоснабжение | тыс. $м^3$ | 32,548 | 32,548 | 32,548 | 32,548 |
| 6 | Темп роста тарифа | % | | 103,2% | 103,5% | 103,5% |

ООО «Комтех – Д» выразило письменное согласие с размером тарифа на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить долгосрочные параметры регулирования, тарифы на услугу водоснабжения и утвердить производственную программу на 2021 – 2023 гг. для ООО «Комтех – Д», в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

**6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения и утверждении производственных программ на 2021 – 2023 гг. для ООО «Гарант» (МО Центральное Веневского района, ИНН 7123501560)**

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.**

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения и утверждении производственных программ на 2021 – 2023 гг. для ООО «Гарант» (МО Центральное Веневского района, ИНН 7123501560).

**ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

ООО «Гарант» оказывает услугу водоснабжения в коттеджном поселке «Веневские просторы» МО Центральное Веневского района Тульской области с декабря 2020 года.

*Наименование организации* поставщика услуг – общество с ограниченной ответственностью «Гарант»

*Адрес* – 301320, Тульская обл., г. Венев, пер. Белова, д. 4

*Тел./факс*: 8-(48745)2-26-52

*Эл. почта*: buhgalteria-pmk@yandex.ru

*Основной вид деятельности предприятия:* производство прочих изделий из стекла, не включенных в другие группировки

*Система налогообложения:* общая

*Метод регулирования, выбранный комитетом:* метод индексации на 2021 – 2023 годы (постановление комитета от 15 декабря 2020 г. №36/6).

**Краткая характеристика системы водоснабжения**

Предприятие ООО «Гарант» вышло впервые на установление тарифа на услугу водоснабжения в размере 35 руб. 17 коп. за 1 куб. м. без НДС в декабре 2020 г.

На обслуживании ООО «Гарант» находятся сети, *общей протяжённостью* 5036 *м.* и сооружения системы водоснабжения поселка «Веневские просторы» в районе с. Хавки, Веневского района, Тульской области, в которые входят скважина и насосная станция 2-го подъема. Вода из артезианской скважины поступает на насосную станцию 2-го подъема, далее подаётся в поселковую сеть.

**Учет воды и электроэнергии**

Приборный учёт воды по подъёму осуществляется водосчетчиком.

Объём потребления воды потребителями осуществляется по счетчикам, установленным нормам и заключенным договорам.

Учёт расхода электроэнергии ведется по счётчикам.

**Реализация воды**

Объём реализации воды на 2021 год, долгосрочного периода регулирования 2021-2023 гг., по данным предприятия, составляет **20,5 тыс. м$^3$.**

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды в объеме – **20,5 тыс. м$^3$.**

**Расчёт утечек и неучтённых потерь**

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 2,4 тыс.м$^3$. Предприятие не предоставило расчет потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр.

По расчету ГКУ ТО «Экспертиза» объем утечек и неучтённых расходов составляет – 2,12 тыс.м$^3$.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы при транспортировке покупной и собственной воды по расчёту Экспертизы в количестве – **2,12 тыс. м$^3$.**

**Расчёт отпуска воды в сеть**

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$ , где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, с учетом покупной воды, тыс.м$^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, при транспортировке покупной и собственной воды, тыс.м$^3$.

$\mathbf{Q_{отп}}$ = 20,5 + 2,12 = **22,62 тыс.м$^3$**

Утечки и неучтённые расходы в объеме 2,4 тыс.м$^3$ составляют:

2,12 / 22,62 × 100 = 9,3722 % от отпуска воды в сеть.

**Расчёт расхода воды на собственные нужды**

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия составляют – 0,00 тыс.м$^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту предприятия в количестве – **0,00 тыс. м$^3$.**

**Подъём воды**

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, по формуле:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$ , где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м$^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 20,5 + 0,00 + 2,12 = **22,62 тыс.м$^3$**

Расчёт времени работы артезианского насоса производится по минимальной производительности артезианского насоса в его рабочем диапазоне, согласно паспортным данным насоса. Минимальная производительность насоса составляет 80% от его номинальной производительности, т.е. $K_1$ = 0,8.

Время работы артезианского насоса:

**Т =** $\frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$ **, час/год, где:**

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м$^3$/час;

$K_1$ – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расчёт подъёма воды приведён в таблице:

| Наименование водозабора | Наименование оборудования | Годовой подъем воды, тыс.м$^3$ | Qчас, м$^3$/час | $K_1$ | Время работы, час/год |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Водозабор** | Grundfos SP 8A-18 | 22,62 | 18 | 0,8 | **1570,83** |

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов

централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

Экспертной группой принят объем услуги водоснабжения в размере 20,5 тыс. куб. м, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 27 руб. 50 коп. за 1 куб. м. без НДС.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа плановых затрат на 2021 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. **«Производственные расходы»:**

1.1 «расходы на приобретение сырья и материалов на их хранение» - экспертной группой расходы на ГСМ приняты по предложению предприятия;

**Расчёт расхода электроэнергии**

Для расчета расхода электроэнергии принимаем рабочую загрузку электродвигателей погружных насосов 90 % от номинальной мощности, для сетевых насосов – равным коэффициенту загрузки насоса по производительности (объема перекачиваемой воды) $К_2$=0,9.

Время работы принято по расчету Экспертизы:

| Наименование водозабора | Наименование оборудования | Время работы (расч.), час/сут | $К_2$ | Расчет эл.энергии | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Мощ-ность, кВт | Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Водозабор** | PEDROLLO 4SR 12/16-PD | 964,58 | 0,9 | 3 | 4,24 |
| **ВНС 2-го подъема** | CRE 10-6 | 8760,00 | 0,21 | 3 | 6,79 |
| | УФЛ SP-950 | 8760,00 | 1,0 | 0,21 | 1,84 |
| | | | | | |
| ***ИТОГО силовая*** | | | | | **12,87** |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| ***ИТОГО вспомогательная (10% от силовой)*** | | | | | **1,29** |
| ***ИТОГО общая*** | | | | | **14,15** |

Общий расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» – **14,15 тыс. кВт-ч.**

Плановый расход электроэнергии на 2021 г. – 16,42 тыс. кВт-ч не может быть принят, т.к. в расчёте расхода электроэнергии предприятием приняты неверные коэффициенты загрузки.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии по расчету Экспертизы – **14,15 тыс. кВт-ч,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – **1,29 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть составляет:

**$УР_р$** = 14,15 / 22,62 = **0,62555 кВт-ч/м$^3$.**

1.2.1 «электроэнергия» - исключен сверхнормативный расход электроэнергии для планового подъема, очистки и транспортировки воды. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года. Снижение по статье 6,0 тыс. руб.;

1.7 «прочие производственные расходы» - расходы по контролю качества воды приняты по предложению ООО «Гарант» в соответствии с договором с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ТО в г. Новомосковске» № 127 от 25.03.2020 г. за вычетом НДС. Снижение по статье 14,2 тыс. руб.;

**2. «Ремонтные расходы»:**

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем» - скорректированы расходы на материалы, исключена сумма НДС. Снижение по статье 29,7 тыс. руб.;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из численности рабочих в количестве 0,5 ед. (в соответствии с утвержденным 10.01.2020 г. штатным расписанием) и средней зарплаты в размере 15000 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «Гарант», составляет 0,2 % к начисленной оплате труда;

**3. «Административные расходы»:**

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы на услуги связи, интернет и управленческие услуги включены по предложению предприятия;

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний,

утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности АУП в количестве 0,5 чел. и средней зарплаты в размере 16800 руб. Численность административно-управленческого персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

4) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
5) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
6) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «Гарант», составляет 0,2 % к начисленной оплате труда;

**5. «Амортизация»:**

5.1 «амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения» - затраты приняты согласно представленной предприятием ведомости амортизации основных средств. Снижение 90,63 тыс. руб.;

**6. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»»:**

6.4 «аренда земельных участков» - сумма исключена в соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Снижение по статье 14,27 тыс. руб.;

**7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:**

7.1 «налог на прибыль» - рассчитан согласно действующему законодательству. Снижение по статье 0,47 тыс. руб.;

7.2 «налог на имущество организаций» - рассчитан экспертной группой в соответствии с перечнем имущества, находящегося в собственности ООО «Гарант». Увеличение по статье 1,34 тыс. руб.;

7.4 «водный налог и плата за пользование водным объектом» - водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 22,62 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12), при заборе воды из р. Волга;

**8. «Нормативная прибыль»:**

8.3 нормативная прибыль в размере 16,7 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты. Снижение по статье 1,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 563,7 тыс. руб.

На 2 полугодие 2021 г. и 2022-2023 гг. тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2 полугодие 2021 г. – 103,6%, на 2022-2023 годы– 104,0%.

Уровень тарифов за 1 куб. м составит:

2 полугодие 2021 год – 28,14 руб. (рост на 102,3%);

2022 год – 28,85 руб. (рост на 102,5%);

2023 год – 29,59 руб. (рост на 102,5%).

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Гарант» на период 2021-2023 гг. методом долгосрочной индексации**

| | | | |
|---|---|---|---|
| **1.** | **Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.** | **411,3** | |
| **2.** | **Индекс эффективности операционных расходов** | | |
| | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| | **1%** | **1%** | **1%** |
| **3.** | **Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2023 гг.:** | | |
| | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| | **3%** | **3%** | **3%** |
| **4.** | **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | |
| | | **Уровень потерь (%)** | **Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)** |
| | **2021-2023 гг.** | **9,37** | **0,626** |

## Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Гарант"

| | **Наименование** | **Единица измерения** | **Предложения предприятия на 2021 год** | **Предложения экспертной группы** |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | **Производственные расходы** | | **136,6** | **116,4** |
| 1.1 | Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | 7,5 | 7,5 |
| 1.1.2 | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 7,5 | 7,5 |
| 1.2 | Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду | тыс. руб. | **43,8** | **37,8** |
| 1.2.1 | электроэнергия | тыс. руб. | 43,8 | 37,8 |
| | *тариф на эл.энергию* | руб./кВт.ч | *2,67* | *2,67* |
| | *объем энергии* | тыс.кВт.ч | *16,42* | *14,15* |
| 1.7 | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | 85,3 | 71,1 |
| 1.7.3 | Контроль качества воды и сточных вод | | 85,3 | 71,1 |
| **2** | **Ремонтные расходы** | **тыс. руб.** | **218,1** | **188,4** |
| 2.1 | Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | 100,9 | 71,2 |
| 2.3 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 117,2 | 117,2 |
| 2.3.1 | Расходы на оплату труда ремонтного персонала | тыс. руб. | 90,0 | 90,0 |
| | *средняя месячная зарплата* | *тыс. руб.* | *15,00* | *15,00* |
| | *кол-во единиц* | *ед.* | *0,5* | *0,5* |
| 2.3.2 | Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 27,2 | 27,2 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **3** | **Административные расходы** | **тыс. руб.** | **144,4** | **144,4** |
| 3.1 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | тыс. руб. | 13,2 | 13,2 |
| 3.1.1 | услуги связи и интернет | тыс. руб. | 1,1 | 1,1 |
| 3.1.7 | управленческие услуги | тыс. руб. | 12,1 | 12,1 |
| 3.2 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | **131,2** | **131,2** |
| 3.2.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 100,80 | 100,80 |
| | *средняя месячная зарплата* | *тыс. руб.* | *16,80* | *16,80* |
| | *кол-во единиц* | *ед.* | *0,5* | *0,5* |
| 3.2.2 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 30,4 | 30,4 |
| **4** | **Сбытовые расходы гарантирующих организаций** | **тыс. руб.** | **0,0** | **0,0** |
| **5** | **Амортизация** | **тыс. руб.** | **136,3** | **45,7** |
| 5.1 | Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения | тыс. руб. | 136,3 | 45,67 |
| **6** | **Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату** | **тыс. руб.** | **14,3** | **0,0** |
| 6.4 | Аренда земельных участков | тыс. руб. | 14,27 | 0,00 |
| **7** | **Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов** | тыс. руб. | **51,4** | **52,2** |
| 7.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 4,65 | 4,18 |
| 7.2 | Налог на имущество организаций | тыс. руб. | 42,9 | 44,24 |
| 7.4 | Водный налог и плата за пользование водным объектом | тыс. руб. | 3,8 | 3,8 |
| **8** | **Нормативная прибыль** | **тыс. руб.** | **18,6** | **16,7** |
| 8.3 | Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний | тыс. руб. | 18,6 | 16,7 |
| **9** | **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **719,7** | **563,7** |
| 10 | *Годовой объем* | *тыс. куб. м* | *20,5* | *20,5* |
| 11 | **Тариф без НДС** | **руб./куб.м** | **35,17** | **27,50** |
| 12 | **Тариф для населения** | **руб./куб.м** | **42,21** | **33,00** |

**Базовый уровень операционных расходов**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Базовый 2021 год |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **Операционные расходы** | | **411,3** |
| 1.1 | Производственные расходы: | тыс. руб. | 78,6 |
| 1.1.1 | расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | 7,5 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 1.1.6 | прочие производственные расходы: | тыс. руб. | 71,1 |
| 1.1.6.5 | расходы на осуществление производственного контроля качества воды | тыс. руб. | 71,1 |
| 1.2 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 188,3 |
| 1.3 | Административные расходы | тыс. руб. | 144,4 |

**Неподконтрольные расходы**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Очередной год | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2021 год 1 полугодие | 2021 год 2 полугодие | 2022 год | 2023 год |
| | | | | | план утвержденный | план утвержденный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **52,2** | **52,8** | **53,4** | **54,2** |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 52,2 | 52,8 | 53,4 | 54,2 |
| *3.1* | *Налог на прибыль* | *тыс. руб.* | *4,18* | *4,18* | *4,18* | *4,18* |
| *3.2* | *Налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | *44,24* | *44,24* | *44,24* | *44,24* |
| *3.4* | *Водный налог* | *тыс. руб.* | *3,8* | *4,4* | *5,0* | *5,8* |

**Расчёт тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Гарант", методом индексации на 2021-2023 годы**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Очередной год | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2021 год 1 полугодие | 2021 год 2 полугодие | 2022 год | 2023 год |
| | | | | | план утвержденный | план утвержденный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **563,7** | **576,9** | **591,5** | **606,5** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 501,3 | 514,6 | 529,1 | 544,1 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 411,3 | 421,8 | 434,3 | 447,2 |
| 1.1.1.1 | индекс эффективности расходов | % | | 1% | 1% | 1% |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | 3,6% | 4,0% | 4,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 37,8 | 39,9 | 41,3 | 42,8 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы, в т. ч. | тыс. руб. | 52,2 | 52,8 | 53,4 | 54,2 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 45,67 | 45,67 | 45,67 | 45,67 |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 16,70 | 16,70 | 16,70 | 16,70 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.3.2 | Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний | тыс. руб. | 16,70 | 16,70 | 16,70 | 16,70 |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **563,7** | **576,9** | **591,5** | **606,5** |
| 4 | Тариф на водоснабжение | руб. / $м^3$ | 27,50 | 28,14 | 28,85 | 29,59 |
| | Тариф для потребителей | руб. / $м^3$ | 33,00 | 33,77 | 34,62 | 35,51 |
| 5 | *Объем водоснабжения* | *тыс. $м^3$* | *20,50* | *20,50* | *20,50* | *20,50* |
| 6 | Темп роста тарифа | % | | 102,3% | 102,5% | 102,5% |

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

ООО «Гарант» оказывает услугу водоотведения в коттеджном поселке «Веневские просторы» МО Центральное Веневского района Тульской области с декабря 2020 года.

*Наименование организации* поставщика услуг – общество с ограниченной ответственностью «Гарант»

*Адрес* – 301320, Тульская обл., г. Венев, пер. Белова, д. 4

*Тел./факс*: 8-(48745)2-26-52

*Эл. почта*: buhgalteria-pmk@yandex.ru

*Основной вид деятельности предприятия:* производство прочих изделий из стекла, не включенных в другие группировки

*Система налогообложения:* общая

*Метод регулирования, выбранный комитетом:* метод индексации на 2021 – 2023 годы (постановление комитета от 15 декабря 2020 г. №36/6).

**Краткая характеристика системы водоотведения**

Предприятие ООО «Гарант» вышло впервые на установление тарифа на услугу водоотведения в размере 36 руб. 88 коп. за 1 куб. м. без НДС в декабре 2020 г.

На обслуживании ООО «Гарант» находятся сети *общей протяжённостью 4109 м.* и сооружения системы водоотведения поселка «Веневские просторы» в районе с. Хавки, Веневского района, Тульской области, в которые входят модульные очистные сооружения «БИОКСИ – 50» (2 модуля). Сточные воды самотеком поступают на очистные сооружения. Очищенные стоки сбрасываются в овраг.

**Учет стоков**

Приборный учёт по приему сточных вод осуществляется водосчетчиком.

Учет приема стоков потребителями осуществляется по счетчикам, установленным нормам и заключенным договорам.

Учёт расхода электроэнергии ведется по счётчикам.

**Прием сточных вод**

Объём приема стоков на 2021 год, долгосрочного периода регулирования 2021-2023 гг., по данным предприятия, составляет **17,94 тыс. $м^3$.**

В расчёт тарифа принимается прием стоков в объеме – **17,94 тыс. $м^3$.**

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

Экспертной группой принят объем услуги водоотведения в размере 17,94 тыс. куб. м, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 32 руб. 04 коп. за 1 куб. м. без НДС.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа плановых затрат на 2021 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. **«Производственные расходы»:**

1.1 «расходы на приобретение сырья и материалов на их хранение» - экспертной группой расходы на ГСМ приняты по предложению предприятия;

**Расчёт расхода электроэнергии**

Расчёт расхода электроэнергии производится от годового объёма пропуска стоков.

Время работы насоса определяется по формуле:

$T = Q_{ст.} / (Q_{ном.} \times 0{,}95)$, час/год, где:

$Q_{ст.}$ – годовой объём пропуска стоков на ОСК по данным предприятия, $м^3$/год;

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, $м^3$/час;

0,9 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расход силовой электроэнергии насосом:

$ЭЭ = N_{ном} \times 0{,}9 \times T \times 10^{-3}$, тыс. кВт-ч., где:

$N_{ном}$ - номинальная мощность электродвигателя насоса;

T - время работы;

0,9 – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Время работы оборудования принято по данным предприятия.

Расчёт расхода электроэнергии представлен в таблице:

| Наименование оборудования | $Q_{ном.}$ $м^3$/час | $Q_{ст}$, тыс.$м^3$/год | T, час/год | $N_{ном}$, кВт | ЭЭ, тыс.кВт-ч |
|---|---|---|---|---|---|
| ОСК «БИОКСИ – 50» | | | | | |
| Компрессор SV 5.250/2 | | | 1825,00 | 2 | 6,57 |
| Компрессор HIBLOW HP-200 | | | 1095,00 | 0,21 | 0,83 |
| Насос промывочный PENTAX DP-80 | | | 1460,00 | 1,05 | 2,76 |
| Насос выходной PENTAX DP-60G | | 17,9 | 2841,27 | 0,4 | 3,88 |
| УФК УОВ-3 | | | 8760,00 | 0,2 | 1,75 |
| **Силовая** | | | | | **15,79** |
| **Вспомогательная 5%** | | | | | **0,79** |
| **Итого:** | | **17,9** | | | **16,58** |

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - **16,58 тыс. кВт-ч.**

Заявленный предприятием расход электроэнергии – 16,11 тыс. кВт-ч не может быть принят, т.к. в расчёте предприятия не учтен расход вспомогательной электроэнергии.

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» – **16,58 тыс. кВт-ч**, в том числе расход вспомогательной электроэнергии– **0,79 тыс. кВт-ч**

Удельный расход электроэнергии:

**УР = 16,58 / 17,94 = 0,92419 кВт-ч/$м^3$.**

1.2.1 «электроэнергия» - экспертной группой включен расход вспомогательной электроэнергии, не учтенный в расчетах предприятия. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года. Увеличение по статье 1,3 тыс. руб.;

1.7 «прочие производственные расходы» - расходы на проведение измерений и анализов проб сточной воды приняты по предложению ООО «Гарант» в соответствии с договором с ФГБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Центральному федеральному округу» № 255 от 16.07.2020 г. за вычетом НДС. Снижение по статье 6,6 тыс. руб.;

**2. «Ремонтные расходы»:**

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем» - скорректированы расходы на материалы, исключена сумма НДС. Снижение по статье 32,3 тыс. руб.;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из численности рабочих в количестве 0,5 ед. (в соответствии с утвержденным 10.01.2020 г. штатным расписанием) и средней зарплаты в размере 15000 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

7) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
8) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
9) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «Гарант», составляет 0,2 % к начисленной оплате труда;

**3. «Административные расходы»:**

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - расходы на услуги связи, интернет и управленческие услуги включены по предложению предприятия;

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности АУП в количестве 0,5 чел. и средней зарплаты в размере 16800 руб. Численность административно-управленческого персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

10) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
11) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;

12) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «Гарант», составляет 0,2 % к начисленной оплате труда;

**5. «Амортизация»:**

5.1 «амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения» - затраты приняты согласно представленной предприятием ведомости амортизации основных средств. Снижение 47,4 тыс. руб.;

**7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:**

7.1 «налог на прибыль» - рассчитан согласно действующему законодательству. Снижение по статье 0,5 тыс. руб.;

7.2 «налог на имущество организаций» - рассчитан экспертной группой в соответствии с перечнем имущества, находящегося в собственности ООО «Гарант». Увеличение по статье 0,7 тыс. руб.;

**8. «Нормативная прибыль»:**

8.3 нормативная прибыль в размере 16,7 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты. Снижение по статье 1,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 574,8 тыс. руб.

На 2 полугодие 2021 г. и 2022-2023 гг. тарифы на услугу водоотведения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2 полугодие 2021 г. – 103,6%, на 2022-2023 годы– 104,0%.

Уровень тарифов за 1 куб. м составит:

2 полугодие 2021 год – 32,72 руб. (рост на 102,1%);

2022 год – 33,44 руб. (рост на 102,2%);

2023 год – 34,19 руб. (рост на 102,2%).

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоотведения для ООО «Гарант» на период 2021-2023 гг. методом долгосрочной индексации**

| | | | |
|---|---|---|---|
| **1.** | **Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.** | **375,0** | |
| **2.** | **Индекс эффективности операционных расходов** | | |
| | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| | **1%** | **1%** | **1%** |
| **3.** | **Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2023 гг.:** | | |
| | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| | **3%** | **3%** | **3%** |
| **4.** | **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | |
| | | **Уровень потерь (%)** | **Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)** |
| | **2021-2023 гг.** | **-** | **0,924** |

## Расчет тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ООО "Гарант"

| | **Наименование** | **Единица измерения** | **Предложения предприятия на 2021 год** | **Предложения экспертной группы** |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | **Производственные расходы** | | **89,9** | **84,6** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **1.1** | **Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение** | **тыс. руб.** | **7,5** | **7,5** |
| 1.1.2 | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 7,5 | 7,5 |
| 1.2 | Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду | тыс. руб. | **43,0** | **44,3** |
| 1.2.1 | электроэнергия | тыс. руб. | 43,0 | 44,3 |
| | *тариф на эл.энергию* | *руб./кВт.ч* | *2,67* | *2,67* |
| | *объем энергии* | *тыс.кВт.ч* | *16,11* | *16,58* |
| 1.7 | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | 39,4 | 32,8 |
| 1.7.3 | Контроль качества воды и сточных вод | | 39,4 | 32,8 |
| **2** | **Ремонтные расходы** | **тыс. руб.** | **224,2** | **191,9** |
| 2.1 | Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | 107,0 | 74,7 |
| 2.3 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 117,2 | 117,2 |
| 2.3.1 | Расходы на оплату труда ремонтного персонала | тыс. руб. | 90,0 | 90,0 |
| | средняя месячная зарплата | тыс. руб. | *15,00* | *15,00* |
| | кол-во единиц | ед. | *0,5* | *0,5* |
| 2.3.2 | Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 27,2 | 27,2 |
| **3** | **Административные расходы** | **тыс. руб.** | **142,8** | **142,8** |
| 3.1 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | тыс. руб. | 11,6 | 11,6 |
| 3.1.1 | услуги связи и интернет | тыс. руб. | 1,0 | 1,0 |
| 3.1.7 | управленческие услуги | | 10,6 | 10,6 |
| 3.2 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | **131,2** | **131,2** |
| 3.2.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 100,8 | 100,8 |
| | *средняя месячная зарплата* | *тыс. руб.* | *16,800* | *16,800* |
| | *кол-во единиц* | *ед.* | *0,50* | *0,50* |
| 3.2.2 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 30,4 | 30,4 |
| **4** | **Сбытовые расходы гарантирующих организаций** | **тыс. руб.** | **0,0** | **0,0** |
| **5** | **Амортизация** | **тыс. руб.** | **144,7** | **97,3** |
| 5.1 | Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения | тыс. руб. | 144,7 | 97,3 |
| **6** | **Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату** | **тыс. руб.** | **0,0** | **0,0** |
| **7** | **Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов** | **тыс. руб.** | **41,4** | **41,5** |
| 7.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 4,7 | 4,2 |
| 7.2 | Налог на имущество организаций | тыс. руб. | 36,7 | 37,4 |
| 8 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | **18,60** | **16,70** |
| 8.3 | Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в | тыс. руб. | 18,6 | 16,7 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний | | | |
| **9** | **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **661,6** | **574,8** |
| 10 | *Годовой объем* | *тыс. куб. м* | *17,94* | *17,94* |
| 11 | **Тариф** | **руб./куб.м** | **36,88** | **32,04** |
| 12 | **Тариф для населения** | **руб./куб.м** | **44,26** | **38,45** |

## Базовый уровень операционных расходов

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Базовый 2021 год |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **Операционные расходы** | | **375,0** |
| 1.1 | Производственные расходы: | тыс. руб. | 40,3 |
| 1.1.1 | расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | 7,5 |
| 1.1.6 | прочие производственные расходы: | тыс. руб. | 32,8 |
| 1.1.6.5 | расходы на осуществление производственного контроля качества сточных вод | тыс. руб. | 32,8 |
| 1.2 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 191,9 |
| 1.3 | Административные расходы | тыс. руб. | 142,8 |

**Неподконтрольные расходы**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Очередной год | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2021 год 1 полугодие | 2021 год 2 полугодие | 2022 год | 2023 год |
| | | | | | план утвержденный | план утвержденный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **41,6** | **41,6** | **41,6** | **41,6** |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 41,6 | 41,6 | 41,6 | 41,6 |
| *3.1* | *Налог на прибыль* | *тыс. руб.* | *4,18* | *4,18* | *4,18* | *4,18* |
| *3.2* | *Налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | *37,4* | *37,4* | *37,4* | *37,4* |

**Расчёт тарифов на услугу водоотведения, оказываемую ООО "Гарант", методом индексации на 2021-2023 годы**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | Очередной год | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2021 год 1 полугодие | 2021 год 2 полугодие | 2022 год | 2023 год |
| | | | | | план утвержденный | план утвержденный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **574,9** | **587,0** | **600,0** | **613,4** |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 460,9 | 473,0 | 486,0 | 499,4 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 375,0 | 384,6 | 396,0 | 407,7 |
| 1.1.1.1 | индекс эффективности расходов | % | | 1% | 1% | 1% |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | 3,6% | 4,0% | 4,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 44,3 | 46,8 | 48,4 | 50,1 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы, в т. ч. | тыс. руб. | 41,6 | 41,6 | 41,6 | 41,6 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | 97,30 | 97,30 | 97,30 | 97,30 |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 16,70 | 16,70 | 16,70 | 16,70 |
| 1.3.2 | Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний | тыс. руб. | 16,70 | 16,70 | 16,70 | 16,70 |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **574,8** | **587,0** | **600,0** | **613,4** |
| 4 | Тариф на водоотведение | руб. / м$^3$ | 32,04 | 32,72 | 33,44 | 34,19 |
| | Тариф для потребителей | руб. / м$^3$ | 38,45 | 39,26 | 40,13 | 41,03 |
| 5 | *Объем водоотведения* | *тыс. м$^3$* | *17,94* | *17,94* | *17,94* | *17,94* |
| 6 | Темп роста тарифа | % | | 102,1% | 102,2% | 102,2% |

ООО «Гарант» выразило письменное согласие с уровнем тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить долгосрочные параметры регулирования, тарифы на услуги водоснабжения и водоотведения и утвердить производственные программы на 2021 – 2023 гг. для ООО «Гарант», в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

## 7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировки сточных вод и утверждении производственных программ на 2021 – 2023 гг. для ООО «ТеплоВодоСнабжение»

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.**

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировки сточных вод и утверждении производственных программ на 2021 – 2023 гг. для ООО «ТеплоВодоСнабжение».

## ВОДОСНАБЖЕНИЕ

ООО «ТеплоВодоСнабжение» на утверждение тарифа на услугу водоснабжения вышло впервые, предприятие начинает деятельность по оказанию услуги водоснабжения населению, бюджетным и прочим потребителям в МО Яснополянское пос.Головеньковский, с.Селиваново, пос.Юбилейный, д.Ясная Поляна с января 2021 года. Ранее услугу водоснабжения оказывало ООО «Водо-канализационное хозяйство» п.Головеньковский.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации – поставщика услуг: ООО «ТеплоВодоСнабжение»

Адрес: 301210, Тульская обл., Щекинский р-н, п. Головеньковский, ул. Шахтерская, д.32, офис 2.

Телефон: 8 (48751) 38 – 6 -73; факс: 8 (48751) 38 – 6 - 84

Руководитель предприятия: генеральный директор Пряшников Д.С.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2023 годы (постановление комитета Тульской области по тарифам от 01.12. 2020 года № 34/3).

**Краткая характеристика системы водоснабжения**

ООО «ТеплоВодоСнабжение» на тариф питьевого водоснабжения вышло впервые. Ранее данную услугу оказывало ООО «Водо-канализационное хозяйство».

В состав системы питьевого водоснабжения ООО «ТеплоВодоСнабжение» входят водозаборы:

- пос. Головеньковский;
- с. Селиваново;
- пос. Юбилейный;
- д. Ясная Поляна.

**Водозабор пос. Головеньковский**

В состав водозабора входят: 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 не рабочая).

Вода из скважины поступает в разводящую сеть.

Скважина оборудована водомерным счётчиком.

**Водозабор с. Селиваново**

В состав водозабора входят: 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 не рабочая).

Вода из скважин поступает в разводящую сеть.

Скважина оборудована водомерным счётчиком.

**Водозабор пос. Юбилейный**

В состав водозабора входят: 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 не рабочая), резервуар чистой воды ёмкостью 250 м$^3$, фильтровальная установка и насосная станция II подъёма.

Вода из скважины поступает в резервуар чистой воды, затем через фильтровальную установку насосами 2-го подъёма подаётся в разводную сеть населённого пункта.

Скважина оборудована водомерным счётчиком.

**дер. Ясная Поляна**

В состав входят 3 водозабора «Школа», «Больница», «Гаражи».

Водозабор «Школа» состоит из 2-х скважин (1 рабочая, 1 в резерве).

Вода из артезианской скважины поступает в резервуар чистой воды ёмкостью 250 $м^3$, из которого сетевыми насосами станции 2 подъёма подается на водонапорную башню и в поселковую сеть.

Водозабор «Больница» состоит из 2-х скважин (1 рабочая, 1 техническая).

Питьевая вода поступает из скважины через водонапорную башню ёмкостью 25 $м^3$ в разводящую сеть.

Водозабор «Гаражи» состоит из 2-х скважин (обе не рабочие).

Скважины оборудованы водомерными счётчикоми.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 26 456 м.

**Учёт воды и электроэнергии**

Приборный учёт по подъёму воды установлен на каждой скважине.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Приборный учёт по расходу электроэнергии осуществляется по счётчикам.

ООО «ТеплоВодоСнабжение» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения **в размере 50,85 руб. за 1 куб.м** . Предприятие применяет упрощенную систему налогооблажения.

ООО «ТеплоВодоСнабжение» предоставило бухгалтерскую (финансовую) отчетность за 2017 – 2019г.г. Основные финансово – экономические показатели:

тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2017 г. | Факт 2018г. | Факт 2019г. |
|---|---|---|---|
| Выручка от продаж товаров, продукции, работ, услуг | 0,0 | 0,0 | 21,0 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие доходы | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие расходы | (240) | 0,0 | (3) |
| Чистая прибыль (убыток), всего | (240) | 0,0 | 18,0 |

Материалы, предоставленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Комитетом проведен анализ предоставленных материалов ООО «ТеплоВодоСнабжение», экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на базовый период в размере **31 руб. 71 коп. за 1 куб. м.**

**Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты.**

**Предложения предприятия на 2021-2023 г.г.**

| Показатели | Ед. изм. | Предложения ООО ««ТеплоВодоСнабжение» на 2021-2023 г.г. |
|---|---|---|
| Подъём воды | тыс. $м^3$ | 225,51 |
| Собственные нужды | тыс. $м^3$ | 4,07 |
| Отпуск воды в сеть | тыс. $м^3$ | 221,44 |
| Потери воды | тыс. $м^3$ | 13,70 |
| Реализация воды | тыс. $м^3$ | 207,74 |
| население | тыс. $м^3$ | 147,00 |
| бюджет | тыс. $м^3$ | 36,80 |
| прочие | тыс. $м^3$ | 23,94 |
| Расход электроэнергии | тыс. кВт-ч | 526,22 |
| Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть | кВт-ч/$м^3$ | 2,376 |
| Численность ОПП | ед. | 9 |

**Реализация воды**

ООО «ТеплоВодоСнабжение» на установление тарифа на питьевое водоснабжение вышло впервые. Ранее данную услугу оказывало ООО «Водо-канализационное хозяйство».

Объём реализации воды на 2021-2023 г.г., по данным предприятия, составляет 207,74 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчётам предприятия в количестве – **207,74 тыс. $м^3$.**

**Расчёт утечек и неучтённых потерь**

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 13,70 тыс.м$^3$.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 13,70 тыс.м$^3$.

В расчёт тарифа на 2021-2023 годы принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту предприятия в количестве – **13,70 тыс. м$^3$.**

**Расчёт отпуска воды в сеть**

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$ , где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м$^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 207,74 + 13,70 = **221,44 тыс.м$^3$**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы (13,70 тыс.м$^3$) составляют: 13,70/ 221,44 × 100 = **6,19 % от отпуска воды в сеть**.

**Расчёт расхода воды на собственные нужды**

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станции обезжелезивания) по данным предприятия составляет 4,07 тыс.м$^3$.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма расхода воды на собственные нужды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды составил 4,07 тыс.м$^3$.

В расчёт тарифа на 2021-2023 годы принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту предприятия в количестве – **4,07 тыс. м$^3$.**

**Подъём воды**

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$ , где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м$^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 207,74 +4,07 + 13,70 = **225,51 тыс.м$^3$**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды (4,07 тыс.м$^3$) составляет: 4,07/ 225,51 × 100 = **1,80 % от подъёма воды**.

Время работы артезианских насосов:

**Т =** $\frac{Q_{под}}{Q_{ном} \times 0,8} \times 10^3$**,** где:

$Q_{ном}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м$^3$/час;

$Q_{под}$ – объем поднятой воды, тыс.м$^3$/год;

0,8 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расчёт подъёма воды и времени работы насосов представлен в таблице.

| Наименование водозабора | Наименование оборудования | $Q_{нас.}$, м$^3$/час | Реализация, тыс. м$^3$ | Годовой подъём воды, тыс. м$^3$ | Время работы, час/год |
|---|---|---|---|---|---|
| **1** | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **пос.Головеньки** | ЭЦВ 8-40-150 ЧРП | 40 | 52,35 | 55,80 | 1744 |
| **д.Селиваново** | ЭЦВ 8-40-120 ЧРП | 40 | 39,37 | 41,97 | 1312 |
| **пос. Юбилейный** | ЭЦВ 8-40-120 ЧРП | 40 | 40,35 | 47,08 | 2354 |
| **пос. Ясная Поляна** | | | | | |
| гаражи | ЭЦВ 8-25-100 ЧРП | 25 | 0 | 0 | 0 |
| больница | ЭЦВ 8-25-100 | 25 | 28,66 | 30,55 | 1528 |
| школа | ЭЦВ 8-25-100 ЧРП | 25 | 28,66 | 30,55 | 1528 |
| ДК | ЭЦВ 6-16-110 ЧРП | 16 | 18,35 | 19,56 | 1528 |
| | | | | | |
| **Всего:** | | | **207,74** | **255,51** | |

**Расход электроэнергии**

Загрузка электродвигателей артезианских насосов, оборудованных ЧРП, принимается 70% от их номинальной мощности, т.е. $К_{2.}$ = 0,7 сетевых насосов станций 2-го подъёма – в зависимости от объёма перекачиваемой воды.

Время работы насосов принимается по расчёту.

| Наименование водозабора | Наименование оборудования | Время работы час./год | $К_2$ | Расчёт эл.энергии | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Мощ-ность, кВт | Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **пос.Головеньки** | ЭЦВ 8-40-150 (ЧРП) | 1744 | 0,7 | 27 | 32,96 |
| **д.Селиваново** | ЭЦВ 8-40-120 (ЧРП) | 1312 | 0,7 | 22 | 20,20 |
| **пос. Юбилейный** | ЭЦВ 8-40-120 (ЧРП) | 2354 | 0,7 | 22 | 36,25 |
| | К 45/30 | 8760 | 0,11 | 7,5 | 7,23 |
| | К 20/30а | 8760 | 0,25 | 4,0 | 8,76 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **пос. Ясная Поляна** | | | | | |
| гаражи | ЭЦВ 8-25-100 ЧРП | 0 | 0,70 | 11 | 0 |
| больница | ЭЦВ 8-25-100 | 1528 | 0,9 | 11 | 15,13 |
| школа | ЭЦВ 8-25-100 ЧРП | 1528 | 0,7 | 11 | 11,77 |
| ДК | ЭЦВ 6-16-110 ЧРП | 1528 | 0,7 | 7,5 | 8,02 |
| ***Всего силовая*** | | | | | **140,32** |
| ***Вспомогат. (10%)*** | | | | | **14,03** |
| **Итого** | | | | | **154,35** |

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - **154,35 тыс. кВт-ч.**

Плановый на 2021 г. расход электроэнергии, предложенный предприятием – 526,22 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии не может быть принят, т.к. выполнен не верно (в расчёте неверно принята мощность электродвигателей и не учтена степень загрузки сетевых насосов).

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - **154,35 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$$\mathbf{УР_р} = \frac{154,35}{221,44} = \mathbf{0,697\ кВт\text{-}ч/м^3.}$$

**Численность основного производственного персонала**

Расчёт численности основного производственного персонала произведён на основании приказа Минстроя России от 23.02.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства».

Предложение предприятия –9 ед.

Предложение ГКУ ТО «Экспертиза» –9 ед.

Предложения ООО «ТеплоВодоСнабжение» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021-2023 годы представлены в таблице.

| Показатели | Предложения на 2021-2023 г.г. | |
|---|---|---|
| | ООО «ТеплоВодоСнабжение» | ГКУ ТО «Экспертиза» |
| Подъём воды, тыс. м$^3$ | 225,51 | **225,51** |
| Собственные нужды, тыс. м$^3$ | 4,07 | **4,07** |
| Отпуск воды в сеть, тыс. м$^3$ | 221,44 | **221,44** |
| Потери воды | 13,70 | **13,70** |
| Реализация воды, тыс. м$^3$ | 207,74 | **207,74** |
| население, тыс. м$^3$ | 147,00 | **147,00** |
| бюджет, тыс. м$^3$ | 36,80 | **36,80** |
| прочие, тыс. м$^3$ | 23,94 | **23,94** |

| | | |
|---|---|---|
| Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч | 526,22 | **154,35** |
| Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м$^3$ | 2,376 | **0,697** |
| Численность ОПП, ед. | 9 | **9** |

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. **«Производственные расходы»:**

**1.1.Расходы на энергетические ресурсы**

Снижение расходов по статье «электроэнергия» объясняется исключением сверхнормативного расхода электроэнергии для планового подъема и транспортировки воды. Тариф на электроэнергию включен по фактическому уровню нерегулируемых цен текущего года, размещенных на сайте АО «ТНС энерго Тула». **Снижение по статье 3 570,70 тыс. руб.;**

**1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала.**

Расходы на заработную плату приведены в соответствие с утвержденным штатным расписанием, предоставленным предприятием. Установленная экспертами сумма расходов на базовый период регулирования составила 2400,63 тыс. руб., предложение предприятия – 2648,79 тыс. руб. Средняя заработная плата основного производственного персонала – 17 072 руб. 22 коп. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. **Снижение по статье составило 248,16 тыс. руб.**

**2.«Ремонтные расходы»:**

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения» - расходы на ремонты включены на уровне, предложенном предприятием. Согласно предоставленной производственной программе.

**3. «Административные расходы»:**

**3.1.Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала.**

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала скорректированы в сторону снижения в связи с перераспределением расходов по данной статье между услугами, оказываемыми предприятием. Средняя заработная плата работников АУП составила – 21 202,51 руб. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. **Снижение суммы расходов по данной статье, относимых на услугу водоснабжения составила 144,90 тыс. руб. в сравнении с предложенной предприятием.**

**4. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов».**

**4.1. Водный налог и плата за пользование водным объектом.**

Водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 225,51 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12) при заборе воды из р.Волга. **Увеличение по статье 3,53 тыс. руб.**

Необходимая валовая выручка на базовый период составит – 6 587,46 тыс. руб. Тарифы на услугу водоснабжения на 2 полугодие 2021г., 2022 - 2023 годы определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2 полугодие 2021г. – 103,6%; на 2022 – 2023 гг. – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат на базовый период 1 полугодия 2021 года и индексов - дефляторов Минэкономразвития РФ на 2 полугодие 2021г. – 105,6%; на 2022-2023 гг. в размере 103,5%.

**Уровень тарифов составит в рублях за 1 куб. м:**

2 полугодие 2021 года – 32,71 руб./м³ (рост 3,15 %);

2022 год – 33,77 руб./м³ (рост 3,24 %);

2023 год – 34,86 руб./м³ (рост 3,23 %).

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения для ООО «ТеплоВодоСнабжение» на период 2021 – 2023 гг. методом индексации**

| | | | |
|---|---|---|---|
| **1.** | **Базовый уровень операционных расходов на 2021 год** | | **5 144,57 тыс. руб.** |
| **2.** | **Индекс эффективности операционных расходов (%)** | | |
| | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| | **1%** | **1%** | **1%** |
| **3.** | **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | |
| | | **Уровень потерь воды (%)** | **Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)** |
| | **2021 – 2023г.г.** | **6,19** | **0,697** |

**Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «ТеплоВодоСнабжение»**

| | **Наименование** | **Единица измерения** | **2021 год** | |
|---|---|---|---|---|
| | | | **предложение предприятия** | **предложение экспертной группы** |
| 1 | 2 | 3 | | |
| 1 | **Производственные расходы** | тыс. руб. | **7 576,84** | **3 757,98** |
| 1.1. | Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | | |
| 1.2 | Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду | тыс. руб. | 4 928,05 | 1 357,35 |
| 1.2.1 | электроэнергия | тыс. руб. | 4 928,05 | 1 357,35 |
| | *кол-во* | *тыс.кВтч* | *526,22* | *154,35* |
| | *тариф* | *руб./кВтч* | *9,365* | *8,794* |
| 1.3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 1.4 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы: | тыс. руб. | 2 648,79 | 2 400,63 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату труда производственного персонала | тыс. руб. | 2 034,40 | 1 843,80 |
| | *численность* | *чел.* | *9,0* | *9,0* |
| | *ср.з/плата* | *тыс. руб.* | *18 837,04* | *17 072,22* |
| 1.4.2 | Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 614,39 | 556,83 |
| 1.7 | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | | |
| 1.7.3 | Контроль качества воды и сточных вод | | | |
| 2 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 617,70 | 602,26 |
| 2.1 | Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | 617,70 | 602,26 |
| 3 | Административные расходы | тыс. руб. | 2 287,99 | 2 141,69 |
| 3.1 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | тыс. руб. | 56,10 | 54,70 |
| 3.1.1 | услуги связи и интернет | тыс. руб. | 11,80 | 11,51 |
| 3.1.2 | юридические услуги | тыс. руб. | 25,80 | 25,15 |
| 3.1.3 | обслуживание ККТ и компьютеров | тыс. руб. | 12,00 | 11,70 |
| 3.1.4 | информационные услуги | тыс. руб. | 2,0 | 1,95 |
| 3.1.5 | управленческие услуги | тыс. руб. | | |
| 3.1.6 | прочие услуги | тыс. руб. | 4,50 | 4,39 |
| 3.2 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 2 231,89 | 2 086,99 |
| 3.2.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 1 714,20 | 1 602,91 |
| | *численность* | *чел.* | *6,50* | *6,30* |
| | *ср.з/плата* | *тыс. руб.* | *21 976,92* | *21 202,51* |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 3.2.2 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 517,69 | 484,08 |
| 3.3 | Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | | |
| 3.7 | Прочие административные расходы | тыс. руб. | | |
| 4 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс. руб. | | |
| 5 | Амортизация | тыс. руб. | | |
| 5.1 | Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения | тыс. руб. | | |
| 6 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | тыс. руб. | | |
| 6.1 | Аренда имущества | тыс. руб. | | |
| 7 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 82,00 | 85,53 |
| 7.4 | Водный налог и плата за пользование водным объектом | тыс. руб. | 82,00 | 85,53 |
| 7.7 | Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | | |
| 8 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | | |
| 8.5 | Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний | тыс. руб. | | |
| 9 | Итого НВВ | тыс. руб. | 10 564,53 | 6 587,46 |
| 10 | Годовой объем | тыс. куб. м | 207,74 | 207,74 |
| 11 | Тариф без НДС | руб./куб. м | 50,85 | 31,71 |
| 12 | Тариф для населения | руб./куб. м | 50,85 | 31,71 |
| 13 | Рост | % | | |

**Базовый уровень операционных расходов на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «ТеплоВодоСнабжение»**

| Наименование | Ед. изм. | **1 полугодие 2021 года** |
|---|---|---|
| | | **план (утвержденный)** |
| 2 | 3 | 4 |
| **Операционные расходы** | | **5 144,57** |
| Производственные расходы: | тыс. руб. | 2 400,63 |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе: | тыс. руб. | 2 400,63 |
| налоги и сборы с фонда оплаты труда | тыс. руб. | 556,83 |
| прочие производственные расходы: | тыс. руб. | |
| Ремонтные расходы | тыс. руб. | 602,26 |
| Административные расходы | тыс. руб. | 2 141,69 |

**Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения**

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | 1 полугодие 2021 года | 2 полугодие 2021 года | 2022 год | 2023 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | утвержденный | утвержденный | утвержденный | утвержденный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **85,53** | **85,53** | **98,39** | **113,12** |
| 2 | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 85,53 | 85,53 | 0,00 | 0,00 |
| *3.1* | *Налог на прибыль* | *тыс. руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *3.2.* | *Водный налог* | *тыс. руб.* | *85,53* | *85,53* | *98,39* | *113,12* |

**Расчет**
**тарифа на услугу водоснабжения,**
**оказываемую ООО «ТеплоВодоСнабжение», методом индексации**
**на 2021–2023гг.**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **1 полугодие 2021 года** | **2 полугодие 2021 года** | **2022 год** | **2023 год** |
|---|---|---|---|---|---|---|

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **6 587,46** | **6 795,38** | **7 014,59** | **7 242,05** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 6 587,46 | 6 795,38 | 7 014,59 | 7 242,05 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 5 144,57 | 5 276,48 | 5 432,67 | 5 593,47 |
| 1.1.1.1 | индекс эффективности расходов | % | | 1% | 1% | 1% |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | 3,6% | 4,0% | 4,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 1 357,35 | 1 433,37 | 1 483,53 | 1 535,46 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы, в т. ч. | тыс. руб. | **85,53** | **85,53** | **98,39** | **113,12** |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | | | | |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | | | | |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **6 587,46** | **6 795,38** | **7 014,59** | **7 242,05** |
| 4 | Тариф на водоснабжение (водоотведение) | руб. куб. м | 31,71 | 32,71 | 33,77 | 34,86 |
| 5 | Объем водоснабжения (водоотведения) | тыс. куб. м | 207,74 | 207,74 | 207,74 | 207,74 |
| 6 | Темп роста тарифа | % | | 3,15% | 3,24% | 3,23% |

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

ООО «ТеплоВодоСнабжение» на утверждение тарифа на услугу водоотведения вышло впервые, предприятие начинает деятельность по оказанию услуги водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям в МО Яснополянское пос.Головеньковский, дер.Ясная Поляна, пос.Красный с января 2021 года. Ранее услугу водоотведения оказывало ООО «Водо-канализационное хозяйство» п.Головеньковский.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации – поставщика услуг: ООО «ТеплоВодоСнабжение»

Адрес: 301210, Тульская обл., Щекинский р-н, п. Головеньковский, ул. Шахтерская, д.32, офис 2.

Телефон: 8 (48751) 38 – 6 -73; факс: 8 (48751) 38 – 6 - 84

Руководитель предприятия: генеральный директор Пряшников Д.С.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2023 годы (постановление комитета Тульской области по тарифам от 01.12. 2020 года № 34/3).

**Краткая характеристика системы водоотведения.**

ООО «ТеплоВодоСнабжение» на тариф водоотведения вышло впервые. Ранее данную услугу оказывало ООО «Водо-канализационное хозяйство».

Предприятие обслуживает населённые пункты МО Яснополянское:

- пос. Головеньковский;
- дер. Ясная Поляна;

- пос. Красный.

**пос. Головеньковский**

Стоки самотёком подаются на очистные сооружения. Очищенные стоки сливаются в отстойники.

**Яснополянский участок**

Стоки, в том числе от ГУЗ ТО "Санаторий "Ясная Поляна", ООО «Яснополянская ф-ка тары и упаковки», БКМ «Девелопмент», музей-усадьба «Ясная Поляна», имеющих свои источники водоснабжения, самотёком поступают на канализационную насосную станцию КНС-4 и последовательно перекачиваются на КНС-5, КНС-1 и КНС-2, с которой передаются на очистные сооружения ОАО «Тулагорводоканал».

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 23 500 м.

**Учёт пропуска стоков и электроэнергии**

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Учёт пропуска стоков населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Приборный учёт по расходу электроэнергии осуществляется по счётчикам.

ООО «ТеплоВодоСнабжение» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоотведения **в размере 45,27 руб. за 1 куб.м** . Предприятие применяет упрощенную систему налогооблажения.

ООО «ТеплоВодоСнабжение» предоставило бухгалтерскую (финансовую) отчетность за 2017 – 2019г.г. Основные финансово – экономические показатели:

тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2017 г. | Факт 2018г. | Факт 2019г. |
|---|---|---|---|
| Выручка от продаж товаров, продукции, работ, услуг | 0,0 | 0,0 | 21,0 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие доходы | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие расходы | (240) | 0,0 | (3) |
| Чистая прибыль (убыток), всего | (240) | 0,0 | 18,0 |

Материалы, предоставленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Комитетом проведен анализ предоставленных материалов ООО «ТеплоВодоСнабжение», экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на базовый период в размере **37 руб. 91 коп. за 1 куб. м.**

**Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты.**

**Предложения предприятия**

| Показатели | Предложения ООО «ТеплоВодоСнабжение» на 2021-2023 г.г. |
|---|---|
| Приём стоков, тыс.м$^3$, в т.ч.: | 119,90 |
| - население | 63,58 |
| - бюджет | 45,68 |
| - прочие | 10,64 |
| Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч | 161,96 |
| Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м$^3$ | 1,351 |
| Численность ОПП, ед. | 9 |

**Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»**

**Пропуск стоков**

ООО «ТеплоВодоСнабжение» на тариф водоотведения вышло впервые. Ранее данную услугу оказывало ООО «Водо-канализационное хозяйство».

Объём приёма стоков на 2021 г., по данным предприятия, составляет 119,87 тыс. м$^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчёту предприятия в количестве – **119,90 тыс. м$^3$.**

**Расход электроэнергии**

Расчёт расхода электроэнергии производится от годового объёма пропуска стоков канализационными насосными станциями.

Время работы насоса определяется по формуле:

$$T = \frac{Q_{ст}}{\sum Q_{ном} \times 0{,}8}$$ , час/год., где:

$Q_{ст.}$ – годовой объём пропуска стоков на каждой КНС, $м^3$/год;

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, $м^3$/час;

0,9 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расход силовой электроэнергии насосом:

$ЭЭ = N_{ном} \times 0{,}9 \times T \times 10^{-3}$ , тыс.кВт-ч., где:

$N_{ном}$ - номинальная мощность электродвигателя насоса

0,9 – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Время работы дренажного насоса принято по данным предприятия.

Расчёт расхода электроэнергии приведен в таблице.

| | Наименование оборудования | $Q_{год}$, тыс $м^3$ | $Q_ч$, $м^3$/час | T, час/год | N, кВт | $ЭЭ_{год}$, тыс.кВт-ч |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ОС Головеньки | Компрессор 2 АФ | | | 8760 | 11 | 86,72 |
| КНС-5 | СМ 100/65-200/4 | 17,07 | 50 | 426,8 | 18,5 | 7,11 |
| | Гном | | | 182 | 2 | 0,33 |
| КНС-4 | СМ 80/50-200 | 1,79 | 50 | 44,8 | 11 | 0,44 |
| КНС-1 | СМ 80/50-200 | 14,41 | 50 | 360,3 | 15 | 4,86 |
| | Гном | | | 1095 | 2 | 1,97 |
| КНС-2 | СМ 80/50-200 | 41,05 | 50 | 1026,3 | 15 | 13,86 |
| | Гном | | | 182 | 4 | 0,66 |
| Всего силовая | | | | | | **115,95** |
| Вспомогат. (5 %) | | | | | | 5,80 |
| Итого | | **74,32** | | | | **121,75** |

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - **121,75 тыс. кВт-ч.,**

Плановый расход электроэнергии на 2021 г.– 161,96 тыс. кВт-ч не может быть принят, так как время работы оборудования рассчитано не верно.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» – **121,75 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии составляет:

УР = 121,75 / 119,90 = **1,015 кВт-ч/$м^3$**

**Численность основного производственного персонала**

Расчёт численности основного производственного персонала произведён на основании приказа Минстроя России от 23.02.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства».

Предложение предприятия – 9 ед.

Предложение ГКУ ТО «Экспертиза» – 8,5 ед.

Предложения ООО «ТеплоВодоСнабжение» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021-2023 годы представлены в таблице.

| Показатели | Предложения на 2021-2023 г.г. | |
|---|---|---|
| | ООО «ТеплоВодоСнабжение» | ГКУ ТО «Экспертиза» |
| Приём стоков, тыс.м$^3$ | 119,90 | **119,90** |
| - население | 63,58 | **63,58** |
| - бюджет | 45,68 | **45,68** |
| - прочие | 10,64 | **10,64** |
| Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч | 161,96 | **121,75** |
| Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м$^3$ | 1,351 | **1,015** |
| Численность ОПП, ед | 9 | **8,5** |

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

**2. «Производственные расходы»:**

**2.1.Расходы на энергетические ресурсы**

Снижение суммы расходов на электроэнергию обусловлено исключением сверхнормативного расхода электроэнергии, связанный с неверным расчетом времени работы оборудования, предоставленный предприятием. Тариф на электроэнергию включен по фактическому уровню нерегулируемых цен текущего года, размещенных на сайте АО «ТНС энерго Тула». Снижение по статье 359,70 тыс. руб.;

**2.2.Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала.**

Расходы на заработную плату приведены в соответствие с утвержденным штатным расписанием, предоставленным предприятием, а также предложенной ГКУ ТО «Экспертиза» численностью. Установленная экспертами сумма расходов на базовый период регулирования составила 2073,62 тыс. руб., предложение предприятия – 2350, 96 тыс. руб. Средняя заработная плата основного производственного персонала – 15 614 руб. 12 коп. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. **Снижение по статье составило 277,34 тыс. руб.**

**2.«Ремонтные расходы»:**

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения» - расходы на ремонты включены на уровне, предложенном предприятием. Согласно предоставленной производственной программе.

**3. «Административные расходы»:**

**3.1.Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала.**

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала скорректированы в сторону снижения в связи с

перераспределением расходов по данной статье между услугами, оказываемыми предприятием. Средняя заработная плата работников АУП составила – 21 720,14 руб. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. **Снижение суммы расходов по данной статье расходов, относимых на услугу водоотведения составила 79,85 тыс. руб. в сравнении с предложенной предприятием.**

Необходимая валовая выручка на базовый период составит – 4545,78 тыс. руб. Тарифы на услугу водоотведения на 2 полугодие 2021г., 2022 - 2023 годы определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2 полугодие 2021г. – 103,6%; на 2022 – 2023 гг. – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат на базовый период 1 полугодия 2021 года и индексов - дефляторов Минэкономразвития РФ на 2 полугодие 2021г. – 105,6%; на 2022-2023 гг. в размере 103,5%.

**Уровень тарифов составит в рублях за 1 куб. м:**

2 полугодие 2021 года – 39,14 руб./м³ (рост 3,24%);

2022 год – 40,34 руб./м³ (рост 3,07%);

2023 год – 41,58 руб./м³ (рост 3,07%).

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоотведения для ООО «ТеплоВодоСнабжение» на период 2021 – 2023 гг. методом индексации**

| | | | |
|---|---|---|---|
| **1.** | **Базовый уровень операционных расходов на 2021 год** | | **3 554,73 тыс. руб.** |
| **2.** | **Индекс эффективности операционных расходов (%)** | | |
| | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| | **1%** | **1%** | **1%** |
| **3.** | **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | |
| | | **Уровень потерь воды (%)** | **Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)** |
| | **2021 – 2023г.г.** | **-** | **1,015** |

**Расчет тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ООО «ТеплоВодоСнабжение»**

| | **Наименование** | **Единица измерения** | **2021 год** | |
|---|---|---|---|---|
| | | | **предложение предприятия** | **предложение экспертной группы** |
| 1 | 2 | 3 | | |
| 1 | **Производственные расходы** | тыс. руб. | **4 715,51** | **3 919,95** |
| 1.1. | Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | | |
| 1.2 | Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду | тыс. руб. | 1 350,75 | 991,05 |
| 1.2.1 | электроэнергия | тыс. руб. | 1 350,75 | 991,05 |
| | *кол-во* | *тыс.кВтч* | *161,96* | *121,75* |
| | *тариф* | *руб./кВтч* | *8,34* | *8,14* |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 1.3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 1 013,80 | 855,29 |
| 1.4 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы: | тыс. руб. | 2 350,96 | 2 073,62 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату труда производственного персонала | тыс. руб. | 1 805,65 | 1 592,64 |
| | *численность* | *чел.* | *9,0* | *8,5* |
| | *ср.з/плата* | *тыс. руб.* | *16 719,00* | *15 614,12* |
| 1.4.2 | Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 545,31 | 480,98 |
| 1.7 | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | | |
| 1.7.3 | Контроль качества воды и сточных вод | | | |
| 2 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 152,80 | 148,98 |
| 2.1 | Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | 152,80 | 148,98 |
| 3 | Административные расходы | тыс. руб. | 558,48 | 476,85 |
| 3.1 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | тыс. руб. | 71,40 | 69,62 |
| 3.1.1 | услуги связи и интернет | тыс. руб. | 9,80 | 9,56 |
| 3.1.2 | юридические услуги | тыс. руб. | 32,60 | 31,79 |
| 3.1.3 | обслуживание ККТ и компьютеров | тыс. руб. | 16,30 | 15,89 |
| 3.1.4 | консультационные услуги | тыс. руб. | | |
| 3.1.7 | управленческие услуги | тыс. руб. | 12,70 | 12,38 |
| 3.2 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 487,08 | 407,23 |
| 3.2.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 374,10 | 312,77 |
| | *численность* | *чел.* | *1,20* | *1,20* |
| | *ср.з/плата* | *тыс. руб.* | *25 979,17* | *21 720,14* |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 3.2.2 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 112,98 | 94,46 |
| 3.3 | Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | | |
| 3.7 | Прочие административные расходы | тыс. руб. | | |
| 4 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс. руб. | | |
| 5 | Амортизация | тыс. руб. | | |
| 5.1 | Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения | тыс. руб. | | |
| 6 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | тыс. руб. | | |
| 6.1 | Аренда имущества | тыс. руб. | | |
| 7 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | | |
| 7.4 | Водный налог и плата за пользование водным объектом | тыс. руб. | | |
| 7.7 | Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | | |
| 8 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | | |
| 8.5 | Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний | тыс. руб. | | |
| 9 | Итого НВВ | тыс. руб. | 5 426,78 | 4 545,78 |
| 10 | Годовой объем | тыс. куб. м | 119,87 | 119,90 |
| 11 | Тариф без НДС | руб./куб.м | 45,27 | 37,91 |
| 12 | Тариф для населения | руб./куб.м | 45,27 | 37,91 |
| 13 | Рост | % | | |

**Базовый уровень операционных расходов на услугу водоотведения, оказываемую ООО «ТеплоВодоСнабжение»**

| Наименование | Ед. изм. | **1 полугодие 2021 года** |
|---|---|---|
| | | **план (утвержденный)** |
| 2 | 3 | 4 |
| **Операционные расходы** | | **3 554,73** |
| Производственные расходы: | тыс. руб. | 2 928,91 |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 855,29 |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе: | тыс. руб. | 2 073,62 |
| налоги и сборы с фонда оплаты труда | тыс. руб. | 480,98 |
| прочие производственные расходы: | тыс. руб. | |
| Ремонтные расходы | тыс. руб. | 148,98 |
| Административные расходы | тыс. руб. | 476,85 |

## Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | 1 полугодие 2021 года | 2 полугодие 2021 года | 2022 год | 2023 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | утвержденный | утвержденный | утвержденный | утвержденный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 2 | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *3.1* | *Налог на прибыль* | *тыс. руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |

## Расчет
## тарифа на услугу водоотведения,
## оказываемую ООО «ТеплоВодоСнабжение», методом индексации
## на 2021–2023гг.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **1 полугодие 2021 года** | **2 полугодие 2021 года** | **2022 год** | **2023 год** |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **4 545,78** | **4 692,42** | **4 836,97** | **4 985,99** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 4 545,78 | 4 692,42 | 4 836,97 | 4 985,99 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 3 554,73 | 3 645,88 | 3 753,80 | 3 864,91 |
| 1.1.1.1 | индекс эффективности расходов | % | | 1% | 1% | 1% |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | 3,6% | 4,0% | 4,0% |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 991,05 | 1 046,54 | 1 083,17 | 1 121,08 |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы, в т. ч. | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | | | | |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | | | | |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **4 545,78** | **4 692,42** | **4 836,97** | **4 985,99** |
| 4 | Тариф на водоснабжение (водоотведение) | руб. куб. м | 37,91 | 39,14 | 40,34 | 41,58 |
| 5 | Объем водоснабжения (водоотведения) | тыс. куб. м | 119,90 | 119,90 | 119,90 | 119,90 |
| 6 | Темп роста тарифа | % | | 3,24% | 3,07% | 3,07% |

## ТРАНСПОРТИРОВКА СТОЧНЫХ ВОД

ООО «ТеплоВодоСнабжение» на утверждение тарифа на транспортировку сточных вод вышло впервые, предприятие начинает деятельность по оказанию услуги по транспортировке сточных вод населению, бюджетным и прочим потребителям в МО Яснополянское с.Селиваново и пос. Юбилейный с января 2021 года. Ранее услугу по транспортировке сточных вод оказывало ООО «Водо-канализационное хозяйство» п.Головеньковский.

**Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации – поставщика услуг: ООО «ТеплоВодоСнабжение»

Адрес: 301210, Тульская обл., Щекинский р-н, п. Головеньковский, ул. Шахтерская, д.32, офис 2.

Телефон: 8 (48751) 38 – 6 -73; факс: 8 (48751) 38 – 6 - 84

Руководитель предприятия: генеральный директор Пряшников Д.С.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2023 годы (постановление комитета Тульской области по тарифам от 01.12. 2020 года № 34/3).

**Краткая характеристика системы транспортировки сточных вод.**

Предприятием обслуживаются населённые пункты МО Яснополянское – сел. Селиваново и пос. Юбилейный.

**сел. Селиваново**

По канализационным сетям стоки, в том числе от ГОУ СПО "Крапивенский лесхоз-техникум", имеющего свой источник водоснабжения, самотёком сбрасываются в отстойник. Канализационная насосная станция не работает.

**пос. Юбилейный**

По канализационным сетям стоки самотёком сбрасываются в отстойник.

Общая протяжённость сетей транспортировки сточных вод составляет 6 000 м.

ООО «ТеплоВодоСнабжение» вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод в размере 15,23 руб. за 1 куб.м . Предприятие применяет упрощенную систему налогооблажения.

ООО «ТеплоВодоСнабжение» предоставило бухгалтерскую (финансовую) отчетность за 2017 – 2019г.г. Основные финансово – экономические показатели:

тыс. руб.

| Основные показатели | Факт 2017 г. | Факт 2018г. | Факт 2019г. |
|---|---|---|---|
| Выручка от продаж товаров, продукции, работ, услуг | 0,0 | 0,0 | 21,0 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие доходы | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прочие расходы | (240) | 0,0 | (3) |
| Чистая прибыль (убыток), всего | (240) | 0,0 | 18,0 |

Материалы, предоставленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

**Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:**

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Комитетом проведен анализ предоставленных материалов ООО «ТеплоВодоСнабжение», экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на базовый период в размере **13 руб. 10 коп. за 1 куб. м.**

**Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты.**

**Предложения предприятия на 2021-2023 годы**

| Показатели | Предложения ООО «ТеплоВодоСнабжение» на 2021-2023г.г. |
|---|---|

| | |
|---|---|
| Пропуск стоков, тыс.м$^3$, в т.ч. | 73,156 |
| население | 52,663 |
| бюджет | 13,192 |
| прочие | 7,301 |
| Численность ОПП, штатных ед. | 2,5 |

**Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»**

**Пропуск стоков**

ООО «ТеплоВодоСнабжение» на тариф транспортировки сточных вод вышло впервые. Ранее данную услугу оказывало ООО «Водо-канализационное хозяйство».

Плановый объём пропуска стоков по предложению предприятия составляет - 73,156 тыс. м$^3$.

Фактических данных по объёму пропуска стоков за 2019 г. предприятие, не предоставило.

Снижение планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. для ООО «Водо-канализационное хозяйство» составляет:

$$\frac{83{,}74 - 73{,}156}{83{,}74} \times 100 = \mathbf{12{,}64}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тарифе 2020г.).

Таким образом, объём пропуска стоков на 2021 г. составит:

$Q_{2021}$ = 83,74 × 0,95 = 79,55тыс.м$^3$.

В расчёт тарифа принимается объём пропуска стоков по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **79,55 тыс. м$^3$.**

**Численность основного производственного персонала**

Расчёт численности основного производственного персонала произведён на основании приказа Минстроя России от 23.02.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства».

Предложение предприятия –2,5 ед.

Предложение ГКУ ТО «Экспертиза» – 2,5 ед.

Предложения ООО «ТеплоВодоСнабжение» и ГКУ ТО «Экспертиза" по транспортировке стоков на 2021-2023 годы представлены в таблице:

| **Показатели** | **Предложения на 2021-2023г.г.** | |
|---|---|---|
| | **ООО «ТеплоВодоСнабжение»** | **ГКУ ТО «Экспертиза»** |
| Транспортировка стоков, тыс.м$^3$ | 73,156 | **79,55** |
| - население | 52,663 | **59,057** |
| - бюджет | 13,192 | **13,192** |
| - прочие | 7,301 | **7,301** |
| Численность ОПП, ед. | 2,5 | **2,5** |

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

**3. «Производственные расходы»:**

**3.1. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала.**

Расходы на заработную плату приведены в соответствие с утвержденным штатным расписанием, предоставленным предприятием. Установленная экспертами сумма расходов на базовый период регулирования составила 624,96 тыс. руб., предложение предприятия – 722, 61 тыс. руб. Средняя заработная плата основного производственного персонала – 16 000 руб. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. **Снижение по статье составило 97,65 тыс. руб.**

**4. «Административные расходы»:**

**4.1. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала.**

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала скорректированы в сторону увеличения в связи с перераспределением расходов по данной статье между услугами, оказываемыми предприятием. При этом скорректирована общая численность АУП согласно рекомендациям по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства. Принятая к расчету численность АУП составляет 8,5 единиц, исключена единица заместителя директора по экономике. Средняя заработная плата работников АУП составляет – 20 011,67 руб. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. **Увеличение суммы затрат по данной статье расходов, относимых на транспортировку сточных вод составила 28,69 тыс. руб.** в сравнении с предложенной предприятием.

Необходимая валовая выручка на базовый период составит – 1042,44 тыс. руб. Тарифы на услугу по транспортировке сточных вод на 2 полугодие 2021г., 2022 - 2023 годы определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2 полугодие 2021г. – 103,6%; на 2022 – 2023 гг. – 104,0%.

Уровень тарифов составит в рублях за 1 куб. м:

2 полугодие 2021 года – 13,44 руб./м³ (рост 2,60%);

2022 год – 13,84 руб./м³ (рост 2,98%);

2023 год – 14,25 руб./м³ (рост 2,96%).

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «ТеплоВодоСнабжение» на период 2021 – 2023 гг. методом индексации**

| | | | |
|---|---|---|---|
| **1.** | **Базовый уровень операционных расходов на 2021 год** | | **1042,44 тыс. руб.** |
| **2.** | **Индекс эффективности операционных расходов (%)** | | |
| | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| | **1%** | **1%** | **1%** |
| **3.** | **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | |
| | | **Уровень потерь воды (%)** | **Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)** |
| | **2021 – 2023г.г.** | **-** | **-** |

**Расчет тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО «ТеплоВодоСнабжение»**

| | **Наименование** | **Единица измерения** | 2021 год | |
|---|---|---|---|---|
| | | | предложение предприятия | предложение экспертной группы |
| 1 | 2 | 3 | | |
| 1 | **Производственные расходы** | тыс. руб. | **722,61** | **624,96** |
| 1.1. | Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | | |
| 1.2 | Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду | тыс. руб. | | |
| 1.2.1 | электроэнергия | тыс. руб. | | |
| | *кол-во* | *тыс.кВтч* | | |
| | *тариф* | *руб./кВтч* | | |
| 1.4 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы: | тыс. руб. | 722,61 | 624,96 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату труда производственного персонала | тыс. руб. | 555,00 | 480,00 |
| | *численность* | *чел.* | *2,5* | *2,5* |
| | *ср.з/плата* | *тыс. руб.* | *18 500,00* | *16 000,00* |
| 1.4.2 | Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 167,61 | 144,96 |
| 1.7 | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | | |
| 1.7.3 | Контроль качества воды и сточных вод | | | |
| 2 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 88,50 | 86,29 |
| 2.1 | Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | 88,50 | 86,29 |
| 3 | Административные расходы | тыс. руб. | 302,97 | 331,19 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 3.1 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | тыс. руб. | 19,00 | 18,53 |
| 3.1.1 | услуги связи и интернет | тыс. руб. | 3,20 | 3,12 |
| 3.1.2 | юридические услуги | тыс. руб. | 8,50 | 8,29 |
| 3.1.3 | обслуживание ККТ и компьютеров | тыс. руб. | 3,20 | 3,12 |
| 3.1.4 | консультационные услуги | тыс. руб. | | |
| 3.1.7 | управленческие услуги | тыс. руб. | 4,10 | 4,00 |
| 3.2 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 283,97 | 312,66 |
| 3.2.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 218,10 | 240,14 |
| | *численность* | *чел.* | *0,80* | *1,00* |
| | *ср.з/плата* | *тыс. руб.* | *22 719,00* | *20 011,67* |
| 3.2.2 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 65,87 | 72,52 |
| 3.3 | Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | тыс. руб. | | |
| 3.7 | Прочие административные расходы | тыс. руб. | | |
| 4 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс. руб. | | |
| 5 | Амортизация | тыс. руб. | | |
| 5.1 | Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения | тыс. руб. | | |
| 6 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | тыс. руб. | | |
| 6.1 | Аренда имущества | тыс. руб. | | |
| 7 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | | |
| 7.4 | Водный налог и плата за пользование водным объектом | тыс. руб. | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 7.7 | Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | | |
| 8 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | | |
| 8.5 | Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний | тыс. руб. | | |
| 9 | Итого НВВ | тыс. руб. | 1 114,08 | 1 042,44 |
| 10 | Годовой объем | тыс. куб. м | 73,156 | 79,550 |
| 11 | Тариф без НДС | руб./куб.м | 15,23 | 13,10 |
| 12 | Тариф для населения | руб./куб.м | 15,23 | 13,10 |
| 13 | Рост | % | | |

**Базовый уровень операционных расходов на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО «ТеплоВодоСнабжение»**

| Наименование | Ед. изм. | **1 полугодие 2021 года** |
|---|---|---|
| | | **план (утвержденный)** |
| 2 | 3 | 4 |
| **Операционные расходы** | | **1 042,44** |
| Производственные расходы: | тыс. руб. | 624,96 |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе: | тыс. руб. | 624,96 |
| налоги и сборы с фонда оплаты труда | тыс. руб. | 144,96 |
| прочие производственные расходы: | тыс. руб. | |
| Ремонтные расходы | тыс. руб. | 86,29 |
| Административные расходы | тыс. руб. | 331,19 |

## Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод

| N п/п | Наименование | Ед. изм. | 1 полугодие 2021 года | 2 полугодие 2021 года | 2022 год | 2023 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | утвержденный | утвержденный | утвержденный | утвержденный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 2 | Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Налоги и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *3.1* | *Налог на прибыль* | *тыс. руб.* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |

**Расчет**
**тарифа на транспортировку сточных вод,**
**оказываемую ООО «ТеплоВодоСнабжение», методом индексации**
**на 2021–2023гг.**

| № п/п | Наименование | Ед.изм. | 1 полугодие 2021 года | 2 полугодие 2021 года | 2022 год | 2023 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **1 042,44** | **1 069,17** | **1 100,82** | **1 133,40** |
| 1.1 | Текущие расходы | тыс. руб. | 1 042,44 | 1 069,17 | 1 100,82 | 1 133,40 |
| 1.1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 1 042,44 | 1 069,17 | 1 100,82 | 1 133,40 |
| 1.1.1.1 | индекс эффективности расходов | % | | 1% | 1% | 1% |
| 1.1.1.2 | индекс потребительских цен | % | | 3,6% | 4,0% | 4,0% |
| 1.1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | | | | |
| 1.1.3 | Неподконтрольные расходы, в т. ч. | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Амортизация | тыс. руб. | | | | |
| 1.3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | | | | |
| **2** | **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **Итого НВВ для расчета тарифа** | **тыс. руб.** | **1 042,44** | **1 069,17** | **1 100,82** | **1 133,40** |
| 4 | Тариф на водоснабжение (водоотведение) | руб. куб. м | 13,10 | 13,44 | 13,84 | 14,25 |
| 5 | Объем водоснабжения (водоотведения) | тыс. куб. м | 79,550 | 79,550 | 79,550 | 79,550 |
| 6 | Темп роста тарифа | % | | 2,60% | 2,98% | 2,96% |

ООО «ТеплоВодоСнабжение» выразило письменное согласие с размерами тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить долгосрочные параметры регулирования, тарифы на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировки сточных вод и утвердить производственные программы на 2021 – 2023 гг. для ООО «ТеплоВодоСнабжение», в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета**
**Тульской области по тарифам** **Д.А. Васин**

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
**ПО ТАРИФАМ**

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
**от 17 декабря 2020 года № 37/1**

## О понижающих коэффициентах к тарифам на электрическую энергию для населения на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Применить на 2021 год понижающий коэффициент в размере 0,7 к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему категорий потребителей.

2. Применить на 2021 год понижающий коэффициент в размере 0,7 к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, и приравненных к нему категорий потребителей.

3. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель комитета**
**Тульской области по тарифам** **Д.А. Васин**

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
**ПО ТАРИФАМ**

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
**от 17 декабря 2020 года № 37/2**

## Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», приказом Федеральной службы по тарифам от 16 сентября 2014 года № 1442–э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», постановлением правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области на 2021 год согласно приложению.

2. С 1 января 2021 года признать утратившим силу пункт 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 19 декабря 2019 года № 46/2 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области на 2020 год».

3. Цены (тарифы), установленные в п. 1 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2021 года и действуют по 31 декабря 2021 года с учетом календарной разбивки.

**Председатель комитета**
**Тульской области по тарифам** **Д.А. Васин**

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/2

Таблица 1

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тульской области**

| Тульская область | | | | |
|---|---|---|---|---|
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
| | | | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 3,68 | 3,86 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 2,23 | 2,34 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 3,99 | 4,19 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 2,23 | 2,34 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 3,68 | 3,86 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 2,23 | 2,34 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 3,99 | 4,19 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 2,23 | 2,34 |
| 4 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| 4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 4.1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 4.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 4.2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 4.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 4.3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 4.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).<br>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>. | | | |
| 4.4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| 4.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2> | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 5,25 | 5,52 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |
| 4.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2> | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 5,70 | 5,99 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 4,57 | 4,80 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 3,20 | 3,36 |

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Таблица 2

**Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категорий потребителей по Тульской области**

| N п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч | |
|---|---|---|---|
| | | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
| 1 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 444,2905 | 433,5613 |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые | 31,5660 | 32,0584 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | |
| 3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | 247,3920 | 225,3584 |
| 4 | Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в п.71(1) Постановления Правительства № 1178: | 36,0281 | 39,5894 |
| 4.1. | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества | 23,0788 | 27,1598 |
| 4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных | 6,4398 | 6,7212 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | помещений | | |
| 4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | 1,8057 | 1,4052 |
| 4.4. | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | - | - |
| 4.5. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).<br>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | 4,7038 | 4,3031 |

Таблица 3

## Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) <1>

| № п/п | Показатель | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
|---|---|---|---|
| 1 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего | 0,7 | 0,7 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | | |
| 2 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | 0,7 | 0,7 |
| 3 | Потребители, приравненные к населению | | |
| 3.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей | 1 | 1 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | | |
| 3.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | 1 | 1 |
| 3.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | 1 | 1 |
| 3.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)<br>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.<br>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2> | 1 | 1 |

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
**ПО ТАРИФАМ**

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
**от 17 декабря 2020 года № 37/3**

## Об утверждении розничных цен на газ сжиженный, реализуемый населению для бытовых нужд на территории г. Тулы и Тульской области, на 2021 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом ФАС России от 07 августа 2019 года № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд», постановлением Правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам», комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить розничные цены на газ сжиженный, реализуемый населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности ООО «Газэнергосеть Тамбов» на 2021 год, согласно приложению.

2. Розничные цены, указанные в п. 1 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2021 года и действуют по 31 декабря 2021 года.

3. С 1 января 2021 года признать утратившими силу пункты 1 - 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 19 декабря 2019 года № 46/3 «Об утверждении розничных цен на газ сжиженный, реализуемый населению для бытовых нужд на территории г. Тулы и Тульской области, на 2020 год».

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель комитета**
**Тульской области по тарифам** **Д.А. Васин**

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/3

**Розничные цены на газ сжиженный, реализуемый населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности ООО «Газэнергосеть Тамбов»**

| Наименование продукции | 1 полугодие 2021 года | 2 полугодие 2021 года |
|---|---|---|
| | Розничные цены, руб. за 1 кг, с НДС | Розничные цены, руб. за 1 кг, с НДС |
| Газ сжиженный, реализуемый населению для бытовых нужд, кроме газа для заправки автотранспортных средств, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности в баллонах без доставки | 26,74 | 27,54 |

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
**ПО ТАРИФАМ**

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
**от 17 декабря 2020 года № 37/4**

## Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 год долгосрочных периодов регулирования 2018 – 2022 гг., 2020 – 2025 гг. для потребителей Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89 – ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», от 13 сентября 2016 года № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», приказом ФАС России от 21 ноября 2016 года № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом министерства природных ресурсов и экологии Тульской области от 22 сентября 2016 года № 682-0 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами» на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить скорректированные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 гг., оказываемое организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 1.

2. Установить скорректированные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2025 гг., оказываемое организацией потребителям Тульской области, согласно приложению № 2.

3. С 1 января 2021 года признать утратившими силу пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 20 декабря 2019 года № 47/1 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 год долгосрочных периодов регулирования 2018 - 2021 гг., 2018 – 2022 гг. для потребителей Тульской области»; пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 28 июля 2020 года

№ 21/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020 - 2025 гг. для потребителей Тульской области и утверждении производственной программы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «СтройСитиТула».

4. Тарифы, установленные в пунктах 1 - 2 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2021 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 гг. и 2020 – 2025 гг. соответственно с учетом календарной разбивки.

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель комитета**
**Тульской области по тарифам** **Д.А. Васин**

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/4

**Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 гг., оказываемое организациями потребителям Тульской области**

| № п/п | Наименование организаций | Ед. изм. | 2021 год | | | | 2022 год | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | |
| | | | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС |
| 1. | МУП «Благоустройство Веневского района» | руб./куб. м | 112,14* | 112,14* | 113,77* | 113,77* | 113,77* | 113,77* | 190,73* | 190,73* |
| | | руб./тн | 426,32* | 426,32* | 454,59* | 454,59* | 454,59* | 454,59* | | |
| 2. | ООО «Дизель» | руб./куб. м | 102,51* | 102,51* | 103,67* | 103,67* | 103,67* | 103,67* | 179,22* | 179,22* |
| | | руб./тн | 406,33* | 406,33* | 410,95* | 410,95* | 410,95* | 410,95* | | |
| 3. | ООО «Куркинское» | руб./куб. м | 112,0* | 112,0* | 114,35* | 114,35* | 114,35* | 114,35,* | 253,79* | 253,79* |
| | | руб./тн | 688,93* | 688,93* | 703,40* | 703,40* | 703,40* | 703,40* | | |
| 4. | МБУ «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров» | руб./куб. м | 55,70 | 66,84 | 56,00 | 67,20 | 56,00 | 67,20 | 101,07* | 101,07 |
| | | руб./тн | 254,71 | 305,65 | 248,52 | 298,22 | 248,52 | 298,22 | | |
| 5. | АО «Суворовский рынок» | руб./куб. м | 89,15* | 89,15* | 90,30* | 90,30* | 90,30* | 90,30* | 181,02* | 181,02* |
| | | руб./тн | 356,59* | 356,59* | 361,18 | 361,18 | 361,18 | 361,18 | | |
| 6. | АО «Спецавтохозяйство» г. Тула | руб./куб. м | 103,17 | 123,80 | 98,46 | 118,15 | 98,46 | 118,15 | 162,86 | 192,17 |
| | | руб./тн | 518,64 | 622,37 | 1051,03 | 1261,24 | 1051,03 | 1261,24 | | |
| 7. | ООО «Энергокор-Агро» | руб./куб. м | 91,78* | 91,78* | 88,08* | 88,08* | 88,08* | 88,08* | 199,35* | 199,35* |
| | | руб./тн | 340,07* | 340,07* | 325,89* | 325,89* | 325,89* | 325,89* | | |
| 8. | ООО «Управляющая компания г.Узловая» | руб./куб. м | 75,96 | 91,15 | 77,88 | 93,46 | 77,88 | 93,46 | 185,17 | 218,50 |
| | | руб./тн | 316,57 | 379,88 | 326,48 | 391,78 | 326,48 | 391,78 | | |

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/4

**Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2025 гг., оказываемое организацией потребителям Тульской области**

| № п/п | Наименование организации | Год | Ед. изм. | 1 полугодие | | 2 полугодие | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС |
| 1. | ООО «СтройСитиТула» | 2021 | руб./куб. м | 123,32 | 147,98 | 131,74 | 158,08 |
| | | | руб./тн | 715,66 | 858,79 | 764,52 | 917,42 |
| | | 2022 | руб./куб. м | 131,74 | 158,08 | 127,01 | 152,41 |
| | | | руб./тн | 764,52 | 917,42 | 737,10 | 884,52 |
| | | 2023 | руб./куб. м | 127,01 | 152,41 | 129,03 | 154,83 |
| | | | руб./тн | 737,10 | 884,52 | 748,80 | 898,57 |
| | | 2024 | руб./куб. м | 129,03 | 154,83 | 131,10 | 157,33 |
| | | | руб./тн | 748,80 | 898,57 | 760,86 | 913,03 |
| | | 2025 | руб./куб. м | 131,10 | 157,33 | 133,24 | 159,89 |
| | | | руб./тн | 760,86 | 913,03 | 773,27 | 927,92 |

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
**ПО ТАРИФАМ**

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ
**от 17 декабря 2020 года № 37/5**

## Об установлении предельных единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2022 годы

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом ФАС России от 21 ноября 2016 года № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить скорректированные предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы согласно приложению.

2. С 1 января 2021 года признать утратившими силу пункт 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 20 декабря 2019 года № 47/2 «Об утверждении предельных единых тарифов на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на долгосрочный период регулирования 2020 - 2022 годы».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель комитета**
**Тульской области по тарифам** **Д.А. Васин**

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/5

**Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы**

| N п/п | Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами | Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб. м | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 2021 год | | 2022 год | |
| | | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | ООО «Хартия» | 561,20* | 563,72* | 563,72* | 596,48* |
| 2. | ООО «МСК-НТ» | 670,30* | 672,60* | 672,60* | 716,55* |

*) НДС не облагается (подпункт «а» пункта 2 статьи 1 Федерального закона № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации»)

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**
**ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**
**от 17 декабря 2020 года № 37/6**

**Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировки сточных вод и утверждении производственных программ на 2021 – 2023 гг. для организаций Тульской области**

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416 – ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг. для формирования тарифов с использованием метода индексации на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировку сточных вод для организаций Тульской области, согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг. на услугу водоснабжения, оказываемую орагнизациями Тульской области, согласно приложению № 2.

3. Установить тарифы на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг. на услугу водоотведения, оказываемую организациями Тульской области, согласно приложению № 3.

4. Установить тарифы на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг. на услугу транспортировки сточных вод, оказываемую организацией Тульской области, согласно приложению № 4.

5. Утвердить производственные программы на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировки сточных вод, оказываемые организациями Тульской области, согласно приложению № 5.

6. Разместить производственные программы, указанные в п. 5 настоящего постановления, на официальном сайте комитета Тульской области по тарифам в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

7. Тарифы и долгосрочные параметры регулирования, установленные в пунктах 1 - 4 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2021 года

и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования 2021 – 2023 гг. соответственно с учетом календарной разбивки.

8. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель комитета**
**Тульской области по тарифам** **Д.А. Васин**

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/6

**Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг. для формирования тарифов с использованием метода индексации на услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировки сточных вод для организаций Тульской области, тыс.руб.**

| № | Наименование организации | услуги | Базовый уровень операционных расходов на 2021 год | Индекс эффективности операционных расходов (%) | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Уровень потерь воды (%) | Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3) |
| 1. | ООО «Комтех – Д» | водоснабжение | 1030,9 | 1 | 13,8144 | 1,69654 |
| 2. | ООО «Гарант» (МО Центральное Веневского района, ИНН 7123501560) | водоснабжение | 411,3 | 1 | 9,37 | 0,626 |
| | | водоотведение | 375,0 | 1 | - | 0,924 |
| 3. | ООО «ТеплоВодоСнабжение» | водоснабжение | 5 144,57 | 1 | 6,19 | 0,697 |
| | | водоотведение | 3 554,73 | 1 | - | 1, 015 |
| | | транспортировка сточных вод | 1 042,44 | 1 | - | - |

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/6

**Тарифы на услугу водоснабжения, оказываемую организациями Тульской области, на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг.**

| № п/п | Наименование организации | Тарифы в руб. за 1 куб. м | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2021 год | | | | 2022 год | | | | 2023 год | | | |
| | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | |
| | | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения |
| 1. | ООО «Комтех – Д» | 40,92* | 40,92* | 42,22* | 42,22* | 42,22* | 42,22* | 43,70* | 43,70* | 43,70* | 43,70* | 45,24* | 45,24* |
| 2. | ООО «Гарант» (МО Центральное Веневского района, ИНН 7123501560) | 27,50 | 33,00 | 28,14 | 33,77 | 28,14 | 33,77 | 28,85 | 34,62 | 28,85 | 34,62 | 29,59 | 35,51 |
| 3. | ООО «ТеплоВодоСнабжение» | 31,71* | 31,71* | 32,71* | 32,71* | 32,71* | 32,71* | 33,77* | 33,77* | 33,77* | 33,77* | 34,86* | 34,86* |

* Тарифы для организации, работающей на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/6

**Тарифы на услугу водоотведения, оказываемую организациями Тульской области, на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг.**

| № п/п | Наименование организации | Тарифы в руб. за 1 куб. м | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2021 год | | | | 2022 год | | | | 2023 год | | | |
| | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | |
| | | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения |
| 1. | ООО «Гарант» (МО Центральное Веневского района, ИНН 7123501560) | 32,04 | 38,45 | 32,72 | 39,26 | 32,72 | 39,26 | 33,44 | 40,13 | 33,44 | 40,13 | 34,19 | 41,03 |
| 2. | ООО «ТеплоВодоСнабжение» | 37,91* | 37,91* | 39,14* | 39,14* | 39,14* | 39,14* | 40,34* | 40,34* | 40,34* | 40,34* | 41,58* | 41,58* |

***** Тарифы для организации, работающей на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/6

**Тарифы на услугу транспортировки сточных вод, оказываемую организацией Тульской области, на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг.**

| № п/п | Наименование организации | Тарифы в руб. за 1 куб. м | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2021 год | | | | 2022 год | | | | 2023 год | | | |
| | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | |
| | | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения | без НДС | для населения |
| 1. | ООО «ТеплоВодоСнабжение» | 13,10* | 13,10* | 13,44* | 13,44* | 13,44* | 13,44* | 13,84* | 13,84* | 13,84* | 13,84* | 14,25* | 14,25* |

* Тарифы для организации, работающей на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 5
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 17 декабря 2020 года № 37/6

**Перечень организаций, оказывающих услуги водоснабжения, водоотведения и транспортировку сточных вод**

| № п/п | Наименование организаций |
|---|---|
| 1. | ООО «Комтех – Д» |
| 2. | ООО «Гарант» (МО Центральное Веневского района, ИНН 7123501560) |
| 3. | ООО «ТеплоВодоСнабжение» |