

# СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председатель коллегии  
службы по тарифам  
Астраханской области

  
О. В. Степанищева  
«30» декабря 2020 г.

## ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

30.12.2020

№ 244

заседания коллегии  
службы по тарифам Астраханской области

Заместитель председателя – Свиридов А.А.

Присутствовали: Луковников Д.В., Белунина Г.Г., Иванов И.А., Бронникова О.А., Салыхов. Н.Р., Турасова Л.А., Чунакова Н.И.

Секретарь – Абъятанова Н.Н.

### Приглашенные:

Писарев Виктор Николаевич – заместитель генерального директора-директор филиала ПАО «Россети Юг»-«Астраханьэнерго».

Анашкина Ирина Борисовна – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» (доверенность от 26.12.2019 № 157-19).

Панкрашова Елена Николаевна – начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» (доверенность от 01.01.2020 № 01-20).

### ПОВЕСТКА ДНЯ:

О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области 2021 год и корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» на 2021 год .

Доклад – начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области Турасовой Л.А.

**СЛУШАЛИ:**

Турасову Л.А.:

«В службу по тарифам Астраханской области поступило заявление от филиала ПАО «Россети Юг»- «Астраханьэнерго» (далее - ПАО «Россети Юг») о корректировке необходимой валовой выручки филиала от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на 2021 год, рассчитанной методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (исх. № АЭ/1502/178 от 30.04.2020, регистрационный № 2092 от 30.04.2020), а также дополнительная тарифная заявка, материалы по которой были представлены организацией письмом от 19.11.2020 № АЭ/1502/702 (регистрационный № 4541 от 19.11.2020).

Предложения организации о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год в установленном порядке были размещены на сайте ПАО «Россети Юга» в целях исполнения пункта 12 «г» Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24. Информация о размещении предложений представлена в службу по тарифам Астраханской области (далее - Служба) письмами от 20.04.2020 № АЭ/1502/159, от 09.11.2020 № АЭ/1502/648.

Учитывая изложенное, и на основании пункта 9 (1), пункта 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Правила), приказом службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 55 открыто дело об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2021 год и о корректировке необходимой валовой выручки филиалу ПАО «Россети Юг» на 2021 год, назначен уполномоченный по делу и утверждена экспертная группа, состоящая из специалистов службы по тарифам Астраханской области, в адрес организации в установленном законом порядке направлено извещение об открытии дела (письмо от 15.05.2020 № СТ/02-17-1379).

По представленным материалам проведена экспертиза.

В установленном законом порядке в адрес организации были направлены извещения о проведении заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области (письма от 17.12.2020 № СТ/02-17-3422, от 24.12.2020 № СТ/02-17-3559).

С экспертным заключением и проектом постановления специалисты организации ознакомлены **29.12.2020**.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области предлагаются к установлению одновременно в двух вариантах:

- двухставочный тариф;
- одноставочный тариф.

Предлагаемые к установлению на территории Астраханской области единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год с учетом требований п.11.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства



Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, сформированы с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии 2021 года над величиной соответствующих тарифов, действующих во втором полугодии 2020 года, в рамках предельных уровней, определенных приказами ФАС России от 26.11.2020 № 1163/20, от 26.11.2020 № 1162/20.

Первый долгосрочный период регулирования в отношении филиала ПАО «Россети Юг» на территории Астраханской области осуществлялся в период с 2009 по 2017 год с применением метода доходности инвестированного капитала.

В настоящее время в отношении филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» с 2018 года регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Срок очередного долгосрочного периода регулирования составляет 5 лет: 2018-2022 г.г.

На заседании коллегии Службы от 19.04.2017 (протокол № 35) было принято решение об определении объема возврата накопленного «сглаживания НВВ» по филиалу ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» за период 2009-2017 г.г. в размере 1410 472,9 тыс. рублей.

Указанная величина будет возвращена организации в течение 2018-2022г.г., в том числе:

- в тарифах на 2018 год была учтена величина сглаживания в объеме 361 521 тыс. рублей;

- в тарифах на 2019 год была учтена величина сглаживания в объеме 349 650,63 тыс. рублей;

- в тарифах на 2020 год была учтена величина сглаживания в объеме 349 650,64 тыс. рублей;

- в предлагаемых к установлению тарифах на 2021 год учтена величина сглаживания в объеме 349 650,64 тыс. рублей.

Во исполнение положений абзаца одиннадцатого пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 приказом ФАС России от 31.08.2020 № 801/20 были внесены изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передачи электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФАС России от 17.02.2012 № 98-э. Согласно указанным изменениям, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически обоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. При этом индекс потребительских



цен применяется к остатку средств, подлежащих учету на конец периода регулирования.

Учитывая изложенное, переходящий на начало 2022 года объем средств от возврата накопленного «сглаживания НВВ» по филиалу ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» за период 2009-2017 г.г составит 86237.65 тыс. рублей.

По оценке экспертной группы, рост одноставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех категорий потребителей, исключая население, с 01.07.2021 составит ВН – 0,5%, СН1 – 3,0%, СН2- 3,05%, НН - 4,0% (согласно предельным максимальным уровням, определенным приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20).

Расчет тарифов для всех категорий потребителей, выполнен с учетом показателей приказа ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год» (далее - Прогнозный баланс).

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2021 год выполнен в рамках предельных уровней тарифов для указанной группы потребителей, определенных приказом ФАС России от 26.11.2020 №1163/20, с учетом показателей Прогнозного баланса, 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, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.

Рассчитанные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2021 год дифференцированы в зависимости от применения к населению и категориям потребителей, приравненных к населению, понижающих коэффициентов 1 и 0,7.

В рассчитанных единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2021 год:

- учтен объем полезного отпуска электроэнергии в размере **2738,24** млн. кВтч, в т.ч. по прочим потребителям **1765,03** млн.кВтч, по населению **973,22** млн. кВтч;

- средний одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии составил **2090,44 руб/МВтч** (темп роста к 2020 году 100,18%), в т.ч. по прочим потребителям **1923,45 руб/МВтч** (темп роста к 2020 году 97,28%), по населению **2393,30 руб/МВтч** (темп роста к 2020 году 104,14%).

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» (далее - Постановление № 750) величина перекрестного субсидирования учитывается в единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), в ставках на содержание электрических сетей.

Постановлением № 750 для Астраханской области определена предельная величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей в размере **728,4** млн. рублей.

По оценке экспертной группы величина перекрестного субсидирования в Астраханской области на **2021** год составит **728,4** млн. рублей.



Регулирование сетевых организаций на 2021 год осуществлено только в отношении территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2021 год учтена необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) 12 территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) на общую сумму 3826,7 млн. рублей (из них 327,75 млн. рублей приходится на смежные ТСО). В том числе на территории региона с 2021 года начнет осуществлять регулируемую деятельность в сфере оказания услуг новая ТСО - ООО «Энерго защита». С учетом изложенного, по отношению к 2020 затраты на содержание сетей по смежным ТСО увеличились на 22,91%.

Корректировка подконтрольных расходов необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Юг» на 2021 год была выполнена с учетом следующих параметров расчета тарифов:

1. Индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1%;
2. Коэффициента эластичности подконтрольных расходов в размере 0,75;
3. Индекса потребительских цен в размере 3,6%;
4. Индекса изменения количества активов в размере 0,54645%.

Таким образом коэффициент индексации подконтрольных расходов 2021 года составил **1,031245%**.

В целом на 2021 год объем скорректированной необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Юг» (без учета оплаты потерь) определен в размере **3498,96 млн.рублей**.

При корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Юг» на 2021 год учтены данные:

- инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на 2019-2023 г.г., утвержденной приказом Минэнерго России от 14.11.2018 № 11@.

- инвестиционной программы ПАО «Россети Юг», утвержденной приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@», в части Астраханского филиала ПАО «Россети Юг» за исключением расходов, финансируемых за счет платы за технологическое присоединение.

Отклонены, как экономически необоснованные, предложения филиала ПАО «Россети Юг» по включению затрат в расчет ставки на содержание электрических сетей на 2021 год ( без учета затрат смежных ТСО и расходов на услуги ФСК) в размере **5819,0 млн.рублей**.

Однако следует отметить, что в данную величину по состоянию на начало 2022 года входит накопленная за регулируемый период 2018-2021 годов величина экономически обоснованных расходов филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго», которая в целях сдерживания тарифной нагрузки на потребителей и сохранения уровня тарифов на передачу в границах, определенных предельными уровнями, подлежит учету в необходимой валовой выручке организации в последующие периоды регулирования, в размере 1034,97 млн. рублей (в ценах 2021 года, из них 948,73 млн.рублей выпадающих доходов + 86,24 млн. рублей от сглаживания).



Объем необходимой валовой выручки для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в рамках предельных уровней тарифов составит 5 724 137,8 тыс. рублей, в том числе:

1. НВВ на содержание сетей филиала ПАО «Россети Юг» в размере 3 498 961,72 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы филиала ПАО «Россети Юг» в размере 1 653 216,82 тыс. рублей;- неподконтрольные расходы филиала ПАО «Россети Юг» (без учета расходов смежных ТСО) в размере 1 822 821,54 тыс. рублей;

- выпадающие доходы филиала ПАО «Россети Юг» и результаты корректировок НВВ по итогам 2019 года в размере 362 923,36 тыс. рублей.

2. НВВ на содержание сетей смежных ТСО в размере 32 7747,99 тыс. рублей.

3. НВВ на оплату потерь в размере 1 897 428,06 тыс. рублей, в том числе:

- по филиалу ПАО «Россети Юг» в размере 1 841 504,55 тыс. рублей;

- по смежным ТСО в размере 55 923,51 тыс. рублей.»

Далее докладчик озвучил информацию, содержащую сведения:

- об основных статьях расходов по регулируемому виду деятельности;

- об основаниях, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Указанная информация в форме таблиц прилагается к протоколу заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области.

Докладчик огласил проект постановления.

Возражений и замечаний от члена коллегии от УФАС Астраханской области с правом совещательного голоса не поступало.

#### **ВЫСТУПИЛИ:**

**Анашкина И.Б.:** «С проектом постановления и материалами к нему ознакомлены. Просим приобщить к протоколу особое мнение ПАО «Россети Юга» по вопросам, связанным с учетом в необходимой валовой выручке на 2021 год величины заемных средств и % по кредитам банков; убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде; выпадающих доходов по технологическому присоединению; расходов на Совет директоров и Ревизионную комиссию; затрат в рамках реализации требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ; расходов на услуги ТСО».

**Степанищева О.В.:** «Особое мнение ПАО «Россети Юга» по данным вопросам, связанным с формированием отдельных затрат при регулировании тарифов, принимается к сведению».

**Салыхов Н.Г.:** «Директива Ассоциации «НП Совет рынка» голосовать «против» по следующим причинам:

- величина заявленной мощности всех потребителей в представленном расчете (409,79 МВт) не соответствует значениям сводного прогнозного баланса 2021 года (430,77 МВт);

- по состоянию на 14-00 часов 29.12.2020 отсутствует информация об официально опубликованном приказе ФАС России о предельных и максимальных уровнях тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год»

**Степанищева О.В.:** «Прошу докладчика пояснить ситуацию».

**Турасова Л.А.:** «Величина заявленной мощности потребителей в размере 409,79 МВт, участвующая в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2021 год,



получена расчетным способом, исходя из покупки мощности, мощности потребителей «последней мили» и потерь мощности по сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Астраханской области, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП.

Информация о величине предельных уровнях тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год, необходимая для принятия решений на 2021 год, была направлена ФАС России в Службу по системе ЕИАС 22.12.2020».

**Степанищева О.В.** – предложила согласиться с экспертным заключением по материалам, представленным ПАО «Россети Юг», оказывающим услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области, и провести голосование по вопросу об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год на территории Астраханской области и корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Юга»-«Астраханьэнерго» на 2021 год в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

**Голосовали: «За»** - Степанищева О.В., Свиридов А.А., Луковников Д.В., Белунина Г.Г., Бронникова О.А., Турасова Л.А., Чунакова Н.И.

**«Против»**- Салыхов Н.Г.

**Степанищева О.В.:** «Большинством голосов решение принято».

#### **ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год согласно приложению № 1 к проекту постановления.

2. Определить размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2021 год согласно приложению № 2 к проекту постановления.

3. Определить показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2021 год согласно приложению № 3 к проекту постановления.

4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год согласно приложению № 4 к проекту постановления.

5. Определить скорректированную необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» на 2021 год (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 5 к проекту постановления.

6. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

6.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

6.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.

6.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках официального

опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

6.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления в Федеральную антимонопольную службу.

6.5. В семидневный срок со дня принятия разместить постановление и настоящий протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru>).

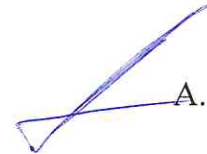
6.6. Обеспечить включение настоящего постановления в электронную базу данных «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Приложения:

1. Основные показатели филиала ПАО «Россети Юг»-«Астраханьэнерго» на расчетный период регулирования 2021 год – на 2 л.

2. Предложения по сходимости необходимой валовой выручки для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на 2021 год - на 1 л.


Заместитель председателя


 А. А. Свиридов

Члены коллегии:


 Д.В. Луковников

 Г.Г. Белунина

 О.А. Бронникова

 Н.Р. Салыхов

 Л.А. Турасова

 Н.И. Чунакова

Секретарь

 Н.Н. Абьятанова



## Основные показатели деятельности филиала ПАО "Россети Юг" - "Астраханьэнерго" на расчетный период регулирования 2021 год

ПОКАЗАТЕЛИ		2021 (предпол. ТСО с учетом доп. данных)	2021 (коррект.) РСТ	Отклот пред. ТСО на 2021 год	Примечания к отклонениям
инфляция	%	3,6%	3,6%		
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%		
количество активов всего, в т.ч.	у.е.	83 136,47	82 984,35	-152,12	
	ВН	у.е.	17 449,97	17 449,97	0,00
	СН1	у.е.	5 234,97	5 234,57	-0,41
	СН2	у.е.	46 108,09	45 956,38	-151,71
	НН	у.е.	14 343,42	14 343,43	0,00
индекс изменения количества активов	%	0,68493%	0,54645%	0,00	
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75%	75%	0,00	
<b>итого коэффициент индексации</b>		<b>1,032665</b>	<b>1,031245</b>	<b>0,00</b>	
<b>1. Расчет подконтрольных расходов</b>					
<b>1.1. Материальные затраты</b>	тыс.руб.	<b>265 013,80</b>	<b>264 649,22</b>	<b>-364,58</b>	
1.1.1. Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	225 535,32	225 225,04	-310,28	
1.1.2. Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	39 478,48	39 424,18	-54,30	
<b>1.2. Расходы на оплату труда</b>	тыс.руб.	<b>1 232 795,29</b>	<b>1 231 099,28</b>	<b>-1 696,00</b>	
<b>1.3. Прочие расходы, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>157 685,24</b>	<b>157 468,32</b>	<b>-216,92</b>	
1.3.1. Ремонт основных фондов	тыс.руб.			0,00	
1.3.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	67 272,47	67 179,93	-92,54	
3.2.1. Расходы на услуги связи	тыс.руб.	6 615,79	6 606,69	-9,10	
3.2.2. Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	20 926,39	20 897,60	-28,79	
3.2.3. Расходы на юридические, информационные услуги	тыс.руб.	46,03	45,97	-0,06	
3.2.4. Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	338,27	337,80	-0,47	
3.2.5. Транспортные услуги	тыс.руб.	592,90	592,09	-0,82	
3.2.6. Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	38 753,08	38 699,78	-53,30	
1.3.3. Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	12 694,35	12 676,89	-17,46	
1.3.4. Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5 326,32	5 318,99	-7,34	
1.3.5. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3 794,55	3 789,33	-5,22	
1.3.6. Расходы на страхование	тыс.руб.	10 407,41	10 393,10	-14,31	
1.3.7. Другие прочие расходы	тыс.руб.	28 402,66	28 363,60	-39,07	
1.3.8. Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	28 575,63	28 536,32	-39,31	
1.3.9. Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 211,85	1 210,18	-1,67	
<b>1. ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>1 655 494,32</b>	<b>1 653 216,82</b>	<b>-2 277,50</b>	В результате расхождения по величине у.е.
<b>2. Расчет неподконтрольных расходов</b>					
<b>2.1. Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"</b>	тыс.руб.	<b>308 683,48</b>	<b>310 288,95</b>	<b>1 605,47</b>	По показателям баланса, принятого ФАС РФ на 2021г., отклонений по ставкам для расчета оплаты услуг
2.1.1. Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" 1 полугодие	тыс.руб.	150 926,88	153 206,86	2 279,98	
2.1.2. Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" 2 полугодие	тыс.руб.	157 756,60	157 082,09	-674,51	
<b>2.2. Теплоэнергия и прочие коммуна. услуги (вкл. э/эн, воду, газ)</b>	тыс.руб.	<b>6 411,58</b>	<b>6 247,24</b>	<b>-164,34</b>	На основании п.7,п.18.3.,п.23 Основ ценообразования
<b>2.3. Плата за аренду имущества</b>	тыс.руб.	<b>15 550,36</b>	<b>10 103,77</b>	<b>-5 446,59</b>	На основании п.7,п.28(5) Основ ценообразования
2.3.1. в т.ч. аренда помещений объектов	тыс.руб.			0,00	
<b>Налоги, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>99 719,11</b>	<b>87 204,64</b>	<b>-12 514,47</b>	Определены на основании представленных деклараций за 2019г. С учетом положений п.7, п.28 Основ ценообразования...
2.4. плата за землю	тыс.руб.	2 541,38	2 432,17	-109,21	
2.4.2. Налог на имущество	тыс.руб.	95 493,28	83 293,31	-12 199,97	
2.4.3. Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1 684,45	1 479,16	-205,29	
<b>Отчисления на социальные нужды (ЕСН)</b>	тыс.руб.	<b>374 769,77</b>	<b>374 254,18</b>	<b>-515,59</b>	На основании п.26 Основ ценообразования, в следствие изменения величины у.е.
<b>2.5. Прочие неподконтрольные расходы (прил.2) (межп., кадастр.учет и т.п)</b>	тыс.руб.	<b>204 898,68</b>	<b>46 772,41</b>	<b>-158 126,27</b>	На основании п.7,п.28 Основ ценообразования
<b>2.6. Налог на прибыль</b>	тыс.руб.	<b>13 432,67</b>	<b>13 319,83</b>	<b>-112,84</b>	На основании п.7,п.20 Основ ценообразования
<b>2.7. Выпадающие доходы по ТПП</b>	тыс.руб.	<b>384 117,99</b>	<b>117 161,25</b>	<b>-266 956,74</b>	На основании п.7,п.87 Основ ценообразования
<b>2.8. Амортизация</b>	тыс.руб.	<b>747 645,56</b>	<b>480 742,13</b>	<b>-266 903,43</b>	На основании п.7,п.17., п.27 Основ ценообразования
2.10. Прибыль на развитие	тыс.руб.			0,00	
2.11. Расходы на возврат долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.			0,00	
<b>2.12. Проценты по кредитам банков</b>	тыс.руб.	<b>846 349,00</b>	<b>29 160,73</b>	<b>-817 188,27</b>	На основании п.7,п.28 Основ ценообразования
<b>2.13. Дивиденды, услуги на Совет Директоров, Ревизионную комиссию</b>	тыс.руб.	<b>4 693,12</b>	<b>0,00</b>	<b>-4 693,12</b>	На основании п.7 Основ ценообразования
2.14. Лизинг	тыс.руб.			0,00	
<b>2.15. % утрат по соглашениям о реструктуризации задолженности</b>	тыс.руб.			<b>0,00</b>	



	ПОКАЗАТЕЛИ		2021 (прел. пред. ТСО с учетом выделенки)	2021 (корркт.) РСТ	Отклот прел. ТСО на 2021 год	Примечания к отклонениям
	Услуги ТСО всего, в т.ч.:	тыс.руб.	357 403,79	383 671,49	26 267,70	На основании п.18.3.,п.23 Основ ценообразования
2.16.	на оплату потерь	тыс.руб.	59 443,35	55 923,51	-3 519,84	На основании п.23,п.81 Основ ценообразования
	на содержание сетей	тыс.руб.	297 960,44	327 747,99	29 787,54	На основании п.18.3.,п.23 Основ ценообразования
2.17.	Концессия (затраты по соглашению)	тыс.руб.	7 352,06	7 352,06	0,00	
2.18.	Затраты на реализацию ИСУЭ (по № 522-ФЗ)		27 108,50	0,00	-27 108,50	На основании п.7,п.28,п.32 Основ ценообразования
2.19.	Резерв по сомнительным долгам по п.30 ПП 1178 (1,5% от прямых договоров)		214,33	214,33	0,00	
2.	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов (КОТЕЛ)</b>	тыс.руб.	<b>3 398 349,99</b>	<b>1 810 569,52</b>	<b>-1 587 780,47</b>	
	<i>в т.ч. Неподконтрольные расходы филиала ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго" (без ТСО)</i>	тыс.руб.	<i>3 040 946,20</i>	<i>1 482 821,54</i>	<i>-1 558 124,66</i>	
3.	Результаты деятельности, учитываемые в базовом году долгосрочного периода (корректировки по итогам предыдущих периодов)					
3.1.	Компенсация возврата сглаживания RAB-регулирующая, с учетом нормы надежности	тыс.руб.	435 888,50	349 650,64	-86 237,86	На основании п.7 Основ ценообразования
3.2.	Корректировка на основе фактических данных (неподконтр.расходов, НВВ на содерж.)	тыс.руб.	2 768 364,89	-46 407,17	-2 814 772,06	На основании п.7, п.37,п.38 Основ ценообразования, п.9, п.11 МУ № 98-э
3.3.	Корректировка по исполнению ИПР	тыс.руб.	12 190,37	-151 064,74	-163 255,11	На основании п.7, п.32,п.37,п.38 Основ ценообразования, п.9, МУ № 98-э
3.4.	Корректировка по достижению показателей надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	22 296,59	22 040,28	-256,31	На основании п.7, п.8 Основ ценообразования, п.9,п.11 МУ № 98-э
3.5.	Корректировка НВВ по факту 2015 года (ТБР) с учетом сторно выручки 2015 года для учета на 2018г. Незоначисленный доход	тыс.руб.			0,00	
3.6.	Выпавшие доходы по ТПП (по являн. Проектам, на осн. П.87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	0	0	0,00	
3.7.	Возмещение убытков прошлых лет	тыс.руб.	598 993,29	169 328,0	-429 665,26	На основании п.7, п.38 Основ ценообразования, п.9,п.11 МУ № 98-э
3.8.	Экономия от снижения технологического расхода (потери)	тыс.руб.	10 026,47		-10 026,47	На основании п.7, п.39 Основ ценообразования
3.9.	Корректировка НВВ по факту 2017 года (ТБР)	тыс.руб.	336 443,67	95 093,94	-241 349,73	На основании п.7 Основ ценообразования, п.9,п.11 МУ № 98-э
3.10.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и тарифа покупки потерь	тыс.руб.	0,00	-182 771,19	-182 771,19	На основании п.7, п.38 Основ ценообразования, п.9,п.11 МУ № 98-э
3.11.	Экономия от снижения технологического расхода (потери) п.34.2. Основ...	тыс.руб.	107 053,57	107 053,57	0,00	На основании п.7 Основ ценообразования, п.9,п.11 МУ № 98-э
3.12.	Корректировка НВВ с учетом изменения ПО в 2020 году	тыс.руб.	328 630,70	0,00	-328 630,70	На основании п.7 Основ ценообразования, п.9,п.11 МУ № 98-э
3.	<b>ИТОГО выпавших доходов/некомпенсированных расходов</b>	тыс.руб.	<b>4 619 888,05</b>	<b>362 923,36</b>	<b>-4 256 964,69</b>	
4.	<b>Итого НВВ на содержание сетей (КОТЕЛ), в т.ч.</b>	тыс.руб.	<b>9 673 732,36</b>	<b>3 826 709,70</b>	<b>-5 847 022,66</b>	
4.1.	в т.ч. На содержание филиала ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" (без ТСО на содерж.)	тыс.руб.	9 316 328,57	3 498 961,72	-5 817 366,86	
4.2.	в т.ч. содержание филиала ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" (без ТСО и ФСК)	тыс.руб.	9 007 645,1	3 188 672,8	-5 818 972,33	
4.3.	в т.ч. содержание филиала ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" (без ТСО и ФСК и выпав.доходов)	тыс.руб.	4 387 757,0	2 825 749,4	-1 562 007,63	
5.	Покупка электроэнергии в целях компенсации потерь (по филиалу ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго")	тыс.руб.	2 059 283,40	1 841 504,55	-217 778,85	
5.1.	Поступление в сеть электроэнергии	млн.кВтч	3 366,570	3 361,341	-5,23	
5.2.	Объем технологического расхода (потери)	млн.кВтч	578,04	575,8014	-2,24	
5.3.	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 562,52	3 198,16	-364,36	
5.4.	Норматив (уровень) технологического расхода (потери) электроэнергии	%	17,17	17,13	-0,04	
6.	<b>Итого расходов на оплату потерь (КОТЕЛ)</b>	тыс.руб.	<b>2 059 283,400</b>	<b>1 897 428,1</b>	<b>-161 855,34</b>	
7.	<b>ВСЕГО НВВ НА ПЕРЕДАЧУ КОТЕЛ (с потерями)</b>	тыс.руб.	<b>11 733 015,76</b>	<b>5 724 137,76</b>	<b>-6 008 878,00</b>	
8.	<b>Полезный отпуск электроэнергии (котловой)</b>	млн. кВт*ч	<b>2 742,10</b>	<b>2 738,24</b>	<b>-3,86</b>	
9.	<b>Тариф на передачу котловой (средний)</b>	руб./тыс.кВт*ч	<b>4278,84</b>	<b>2090,44</b>	<b>-2 188,40</b>	
10.	<i>НВВ на передачу электроэнергии (с потерями) по филиалу ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго", в т.ч.</i>	тыс.руб.	11 375 611,97	5 348 466,27	-6 035 145,71	
10.1.	Итого НВВ на передачу собственная (без ТСО и ФСК)	тыс.руб.	11 066 928,49	5 030 177,31	-6 036 751,18	
10.2.	Итого НВВ на передачу собственная (без ТСО, ФСК и без учета выпавших)	тыс.руб.	6 447 040,44	4 667 253,96	-1 779 786,48	



