ПРОТОКОЛ № 109

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам

г. Уфа от 28 декабря 2016 года

Присутствовали:

председатель
Правления
Бурдюк С.Н. - И.о. председателя Госкомитета РБ по тарифам

Члены Правления:
Циглинцева Н.Н. - начальник отдела регулирования ТЭК и СУ
Ханнанова А.И. - начальник отдела регулирования К и СУ
Шарафутдинов Н.Ф. - зам.начальника отдела регулирования К и СУ
Шаяпов Р.А. - главный специалист отдела регулирования ТЭК и СУ
Ареткулова Г.Р. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Повестка дня:

1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Белорецкие городские электрические сети» на 2017-2021 гг.;

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Электрические сети» г. Бирск на 2017-2021 гг.;

3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Бижбулякэнргосервис» на 2017-2021 гг.;

4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» на 2017-2021 гг.;

5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Давлекановская сетевая компания» на 2017-2021 гг.;

6. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Ишимбайэлектросети» РБ на 2017-2021 гг.;

7. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «ПЖКХ Мишкинское» на 2017-2021 гг.;

8. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Чишмыэнергосервис» на 2017-2021 гг.;

9. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Чекмагушэлектросеть» на 2017-2021 гг.;

10. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Янаульские электрические сети» на 2017-2021 гг.;

11. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Электрические сети» г. Уфа на 2017-2021 гг.;

12. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Аскинские электрические сети» на 2017-2021 гг.;

13. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Белебеевские городские электрические сети» на 2017-2021 гг.;

14. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Электросети» на 2017-2021 гг.;

15. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Тепловодоснабжение» на 2017-2021 гг.;

16. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Электрические сети» ГО г. Стерлитамак на 2017-2021 гг.;

17. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «ГИП-Электро» на 2017-2021 гг.;

18. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «ГИП-Энерго» на 2017-2021 гг.;

19. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «НУР-Плюс» на 2017-2021 гг.;

20. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые АО «Туймазинские городские электрические сети» на 2017-2021 гг.;

21. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Энерго-Снаб» на 2017-2021 гг.;

22. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Энергия-Плюс» на 2017-2021 гг.;

23. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Сетевая компания» на 2017-2021 гг.;

24. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» на 2017-2021 гг.;

25. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» на 2017-2021 гг.;

26. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Альшеевские тепловые сети» на 2017-2021 гг.;

27. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые АО «Октябрьские электрические сети» на 2017-2021 гг.;

28. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ОАО «Оборонэнерго» на 2017-2021 гг.;

29. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ОАО «Балтачевское Сельэнерго» на 2017-2021 гг.;

30. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» на 2017-2021 гг.;

31. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «ЖКХ Межгорье» на 2017-2021 гг.;

32. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ЗАО «Электросеть» на 2017-2021 гг.;

33. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Электрические сети» ГО г. Салават на 2017-2021 гг.;

34. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Комэнергосервис» на 2017-2021 гг.;

35. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые АО «Учалинские электрические сети» на 2017-2021 гг.;

36. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Малоязовские электрические сети» на 2017-2021 гг.;

37. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Энергетик» на 2017-2021 гг.;

38. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Уют» на 2017-2021 гг.;

39. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые АО «БелЗАН» на 2017-2021 гг.;

40. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на 2017-2021 гг.;

41. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые Горьковской дирекцией по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на 2017-2021 гг.;

42. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые Южно-Уральской дирекцией по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на 2017-2021 гг.;

43. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Башкирская сетевая компания» на 2017-2021 гг.

Обсудили:

Государственное регулирование цен (тарифов) в электроэнергетике осуществляется в порядке, установленном Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования) и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Правилами государственного регулирования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 (часть 1 статьи 23 Закона об электроэнергетике).

Согласно пункту 12 Основ ценообразования одним из методов регулирования цен (тарифов) является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Как следует из пункта 38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, одним из которых является базовый уровень подконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами.

Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее - Методические указания № 98-э), и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э».

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования определяется как сумма подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов и результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации (пункт 12 Методических указаний № 98-э).

При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы проверяют предложения регулируемой организации об установлении цен (тарифов), материалы, представленные данной организацией в обоснование этих предложений (пункты 20, 22 Правил), и принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (пункт 7 Основ ценообразования).

По 1 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Белорецкие городские электрические сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «Белорецкие городские электрические сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
175 897,08	190 455,27	203 135,25	217 956,76	232 133,74

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
362,42	362,42	362,42	362,42	362,42

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
136,23	137,59	138,97	140,36	141,76

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
24,65	24,94	25,19	25,46	25,62

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14,10	14,10	14,10	14,10	14,10

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	3 418,77	3 418,77	3 418,77	3 418,77
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,3448	1,0000	0,8975
2018	0,3396	1,0000	0,8975
2019	0,3345	1,0000	0,8975
2020	0,3295	1,0000	0,8975
2021	0,3246	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения Методических указаний № 421-э составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	63 423,62	

ГСМ	1 744,00	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	473,20	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	44 601,81	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»).Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	4 244,59	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	8 297,71	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	116,74	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	3 945,57	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения Методических указаний 421-э общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 59 176,99 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	59 697,75	60 223,09	60 753,05	61 287,68

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	22 374,87		22374,87	22374,87	22374,87	22374,87
Электроэнергия на хозяйственные нужды	471,58	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности	471,58	471,58	471,58	471,58
Тепловая энергия	579,74		579,74	579,74	579,74	579,74
Налоги	1 144,94	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1144,94	1144,94	1144,94	1144,94
Отчисления на социальные нужды	12 651,09	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	12651,09	12651,09	12651,09	12651,09
Налог на прибыль	465,54	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	465,54	465,54	465,54	465,54

Амортизация	4 843,17	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	4843,17	4843,17	4843,17	4843,17
Капитальные вложения из прибыли	2 218,80	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 249-О, с учетом ограничения величины капитальных вложений не более 12% от НВВ согласно п.32,38 III главы Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178	2218,80	2218,80	2218,80	2218,80

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	9 863,29	
выпадающие доходы от технологического присоединения	11 772,46	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»
Полученный избыток	-1 909,17	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
91 415,15	82 072,62	82 597,96	83 127,92	83 662,55

По 2 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Электрические сети» г. Бирск на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Электрические сети» г. Бирск заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
180 849,03	192 467,63	199 593,36	207 807,13	215 201,71

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
80,55	83,16	85,86	88,65	91,54

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
87,00	87,85	88,71	89,59	90,49

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14,40	14,40	14,54	14,69	14,83

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
16,41	16,41	16,41	16,41	16,41

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	4	4	4	4
Количество активов, у.е.	4 037,01	4 037,01	4 037,01	4 037,01
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,00	1,00	1,00	1,00

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0140	1,0000	0,8975
2018	0,0138	1,0000	0,8975
2019	0,0136	1,0000	0,8975
2020	0,0134	1,0000	0,8975
2021	0,0132	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	82 794,53	
ГСМ	3 332,36	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ

Прочие вспомогательные материалы	590,09	ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	51 937,03	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	15 960,78	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	10 520,76	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	453,51	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 78 412,84 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	78 287,38	78 162,12	78 037,06	77 912,20

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	53 778,72		55926,29	58159,78	60482,61	62898,36
Электроэнергия на хозяйственные нужды	207,99	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	216,31	224,96	233,96	243,31
Тепловая энергия	535,46		556,88	579,15	602,32	626,41
Плата за аренду имущества	368,48	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.	383,22	398,55	414,49	431,07
Налоги	2 269,69	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	2360,48	2454,90	2553,09	2655,22
Отчисления на социальные нужды	14 953,27	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	15551,40	16173,46	16820,40	17493,21

Налог на прибыль	3 043,92	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	3162,10	3285,02	3412,86	3545,82
Амортизация	17 609,81	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	18314,20	19046,77	19808,64	20600,99
Капитальные вложения из прибыли	14 790,10	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 264-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	15381,70	15996,97	16636,85	17302,33

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	8 849,99	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	6 513,67	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Дивиденды	7 000,00	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
141 041,55	140 916,09	140 790,83	140 665,77	140 540,91

По 3 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Бижбулякэнргосервис» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Бижбулякэнргосервис» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15 644,11	16 055,99	16 945,35	17 665,37	18 692,06

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12,59	12,80	12,98	13,20	13,93

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12,59	12,80	12,98	13,20	13,93

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
2,06	2,07	2,11	2,12	2,17

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
17,56	17,56	17,56	17,56	17,56

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	458,88	458,88	458,88	458,88
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0050	1,0000	0,8975
2018	0,0049	1,0000	0,8975
2019	0,0049	1,0000	0,8975
2020	0,0048	1,0000	0,8975
2021	0,0047	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	10 492,41	

ГСМ	160,89	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	446,34	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	128,31	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	3 811,61	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	2 169,85	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	3 489,41	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	66,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	220,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 9 620,45 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	9 705,11	9 790,51	9 876,67	9 963,59

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	3 174,27		3174,27	3174,27	3174,27	3174,27
Электроэнергия на хозяйственные нужды	70,35	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	37,12	37,12	37,12	37,12
Плата за аренду имущества	4,57	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.	4,57	4,57	4,57	4,57
Налоги	22,58	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	419,33	435,71	451,55	466,87
Отчисления на социальные нужды	1 055,44	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	4725,73	4570,72	4420,80	4275,80

Налог на прибыль	270,16	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	270,16	270,16	270,16	270,16
Амортизация	443,17	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	443,17	443,17	443,17	443,17
Капитальные вложения из прибыли	1 308,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 264-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1308,00	1308,00	1308,00	1308,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	778,83	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	515,19	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13 573,55	12 879,38	12 964,79	13 050,94	13 137,86

По 4 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
116 241,99	114 115,00	120 730,98	126 986,57	133 954,09

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
30,94	31,63	32,28	32,71	33,61

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
65,48	68,75	72,95	74,41	75,90

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
10,51	10,76	10,97	11,15	11,44

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18,71	18,71	18,71	18,71	18,71

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	2	2	2	2
Количество активов, у.е.	3 215,60	3 215,60	3 215,60	3 215,60
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,02	1,02	1,02	1,02

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0093	1,0000	0,8975
2018	0,0092	1,0000	0,8975
2019	0,0090	1,0000	0,8975
2020	0,0089	1,0000	0,8975
2021	0,0088	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	43 455,18	
ГСМ	1 512,00	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	0,00	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	146,00	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	36 978,72	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	1 902,00	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	2 916,46	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 35 953,44 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	36 674,32	37 378,47	38 096,14	38 827,58

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	17 608,97		21301,87	21653,01	22009,90	22374,05
Отчисления на социальные нужды	9 308,65	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	9487,37	9669,53	9855,19	10044,41
Налог на прибыль	1 724,95	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	2381,20	2424,80	2469,20	2514,80
Амортизация	2 263,00	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	2263,00	2263,00	2263,00	2263,00
Капитальные вложения из прибыли	4 312,37	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 249-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	5953,00	6062,00	6173,00	6287,00

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 года	Обоснование
Содержание управляющей компании	3 384,00	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
53 592,41	56 758,90	57 797,80	58 856,52	59 936,79

По 5 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Давлекановская сетевая компания» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Давлекановская сетевая компания» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
84 971,67	91 594,54	96 865,63	102 565,80	109 127,09

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
25,67	26,86	28,10	29,37	30,69

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
26,37	26,86	28,10	29,37	30,69

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
6,47	6,47	6,47	6,47	6,47

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18,61	18,61	18,61	18,61	18,61

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	2 555,88	2 555,88	2 555,88	2 555,88
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0242	1,0000	0,8975
2018	0,0238	1,0000	0,8975
2019	0,0235	1,0000	0,8975
2020	0,0231	1,0000	0,8975
2021	0,0228	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	36 342,96	
ГСМ	2 648,18	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	455,30	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	594,46	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	17 093,89	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	12 619,05	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	1 968,63	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	224,28	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	600,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 33 779,56 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	34 076,82	34 376,70	34 679,21	34 984,39

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	12 857,51		12857,51	12857,51	12857,51	12857,51
Электроэнергия на хозяйственные нужды	178,68	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	178,68	178,68	178,68	178,68
Плата за аренду имущества	1 092,93	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.	1092,93	1092,93	1092,93	1092,93
Налоги	66,70	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	66,70	66,70	66,70	66,70

Отчисления на социальные нужды	4 830,01	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	4830,01	4830,01	4830,01	4830,01
Налог на прибыль	949,69	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	949,69	949,69	949,69	949,69
Амортизация	1 757,20	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	1757,20	1757,20	1757,20	1757,20
Капитальные вложения из прибыли	3 982,30	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 249-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	3982,30	3982,30	3982,30	3982,30

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	5 354,60	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	2 834,16	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения"

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Дивиденды	3 500,00	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
51 991,67	46 934,33	47 234,21	47 536,72	47 841,90

По 6 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Ишимбайэлектросети» РБ на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «Ишимбайэлектросети» РБ заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
169 500,45	190 465,09	203 148,88	218 312,66	232 864,99

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
97,67	98,65	99,64	100,64	101,65

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
97,67	98,65	99,64	100,64	101,65

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18,50	18,87	19,05	19,24	19,80

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	3196,62	3196,62	3196,62	3196,62
Индекс изменения количества активов, %	0	0	0	0

Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0132	1,00	0,8975
2018	0,0130	1,00	0,8975
2019	0,0128	1,00	0,8975
2020	0,0126	1,00	0,8975
2021	0,0124	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	45 995,80	
Прочие вспомогательные материалы	1 516,80	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	29 741,75	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.
Ремонт основных фондов	9 292,01	Затраты на ремонт основных фондов приняты на основании представленных организацией программой ремонтов, дефектных ведомостей, локальных сметных расчетов, а также стоимости материалов с учетом нормативов расхода (с учетом их индексации) на ремонт основных
Работы и услуги непроизводственного характера	2 993,74	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	2 451,50	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 45 109,09 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	45 506,05	45 906,50	46 310,48	46 718,01

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	29 223,56		27600,92	27802,78	28010,12	28223,14
Электроэнергия на хозяйственные нужды	234,40	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	243,78	253,53	263,67	274,22
Тепловая энергия	1 275,43		1326,45	1379,51	1434,69	1492,08
Налоги	1 347,59	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1401,49	1457,55	1515,85	1576,49
Отчисления на социальные нужды	8 867,19	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	8945,22	9023,94	9103,35	9183,46

Налог на прибыль	2 299,99	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	2001,02	2005,29	2009,59	2013,94
Амортизация	6 103,26	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	6103,26	6103,26	6103,26	6103,26
Капитальные вложения из прибыли	9 095,70	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 261-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	7579,70	7579,70	7579,70	7579,70

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	12 380,06	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования.
выпадающие доходы от технологического присоединения	13 525,27	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»
Полученный избыток	-1 145,21	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Дивиденды	5 148,78	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

Проценты за пользование кредитом	1 701,97	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, могут рассматриваться регулирующими органами начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
86 712,71	86 321,97	83 383,48	83 994,80	84 615,35

По 7 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «ПЖКХ Мишкинское» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «ПЖКХ Мишкинское» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
41 966,68	40 394,90	41 675,76	43 643,97	45 822,61

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
11,98	11,98	11,98	11,98	11,98

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
11,98	12,46	12,96	13,48	14,01

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1,89	2,27	2,36	2,45	2,55

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
16,93	16,93	16,93	16,93	16,93

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	1	1	1	1
Количество активов, у.е.	438,56	443,16	447,76	452,36
Индекс изменения количества активов, %	0,01	0,01	0,01	0,01
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,04	1,04	1,04	1,04

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,5000	1,0000	0,8975
2018	0,4925	1,0000	0,8975

2019	0,4851	1,0000	0,8975
2020	0,4778	1,0000	0,8975
2021	0,4707	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	9 850,61	
ГСМ	780,00	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	636,00	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	4 146,18	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	2 509,40	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	3 895,00	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	4,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	1 316,80	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 8 460,75 тыс.руб:

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	10 221,80	10 606,29	11 004,38	11 416,52

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	6 292,37		7076,77	7169,93	7266,37	7366,23
Плата за аренду имущества	1 361,80	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах .	1361,80	1361,80	1361,80	1361,80
Налоги	280,00	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	280,00	280,00	280,00	280,00
Отчисления на социальные нужды	1 075,48	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	1116,00	1157,98	1201,44	1246,44

Амортизация	1 899,00	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	1899,00	1899,00	1899,00	1899,00
Капитальные вложения из прибыли	1 676,10	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 280-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1622,01	1673,18	1726,17	1781,03

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	5 442,35	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	2 035,72	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017	Обоснование
Лизинг	1 600,00	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.
Проценты за пользование кредитом	310,00	

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
20 161,11	16 500,60	16 978,25	17 472,79	17 984,78

По 8 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Чишмыэнергосервис» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «Чишмыэнергосервис» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
22 472,66	23 762,24	25 127,60	27 183,98	28 837,68

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
29,82	30,17	30,40	30,80	31,20

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
31,36	31,99	32,63	33,28	33,95

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
5,95	6,38	6,51	6,64	6,77

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14,15	14,15	14,15	14,15	14,15

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	4	4	4	4
Количество активов, у.е.	861,40	861,40	861,40	861,40
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,00	1,00	1,00	1,00

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0040	1,0000	0,8975
2018	0,0039	1,0000	0,8975
2019	0,0039	1,0000	0,8975
2020	0,0038	1,0000	0,8975
2021	0,0038	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	13 849,97	

Прочие вспомогательные материалы	263,84	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	68,71	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	7 401,07	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	1 823,71	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	4 245,69	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	46,17	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 12 584,78 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	12 564,65	12 544,54	12 524,47	12 504,43

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	6 558,59		6676,76	6729,50	6800,52	6875,86

Налоги	322,20	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	335,09	322,20	322,20	322,20
Отчисления на социальные нужды	2 030,95	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г.«О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	2027,70	2024,45	2021,21	2017,98
Налог на прибыль	407,90	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	413,98	412,96	412,35	411,94
Амортизация	1 800,00	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	1872,00	1946,88	2024,76	2105,75
Капитальные вложения из прибыли	1 997,54	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 250-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	2028,00	2023,00	2020,00	2018,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	-100,17	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	164,94	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»
Полученный избыток	-265,11	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
19 043,20	19 406,35	19 438,98	19 489,93	19 545,24

По 9 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Чекмагушэлектросеть» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «Чекмагушэлектросеть» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
19 245,15	22 399,86	23 134,95	21 777,93	21 867,10

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
21,74	21,82	21,96	22,34	22,70

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
22,09	22,20	22,31	22,42	22,54

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
3,80	3,81	3,82	3,84	3,85

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18,23	18,23	18,23	18,23	18,23

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	2	2	2	2
Количество активов, у.е.	841,75	841,75	841,75	841,75
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00

Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,02	1,02	1,02	1,02

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0040	1,0000	0,8975
2018	0,0039	1,0000	0,8975
2019	0,0039	1,0000	0,8975
2020	0,0038	1,0000	0,8975
2021	0,0038	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	10 362,88	
ГСМ	105,47	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	534,81	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	8 769,67	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	500,70	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Работы и услуги непроизводственного характера	357,32	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	94,91	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 8757,25 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	8 925,39	9 096,75	9 271,41	9 449,42

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	4 954,40		6062,83	6435,39	6203,97	6579,31
Электроэнергия на хозяйственные нужды	25,68	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	25,68	25,68	25,68	25,68
Налоги	474,10	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	474,10	474,10	474,10	474,10

Отчисления на социальные нужды	2 252,91	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	2296,17	2340,25	2385,19	2430,98
Налог на прибыль	302,65	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	302,65	302,65	302,65	302,65
Амортизация	688,45	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	1661,00	1661,00	1661,00	1661,00
Капитальные вложения из прибыли	1 210,61	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 270-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1605,88	1631,70	1658,00	1684,90

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	1 346,50	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

выпадающие доходы от технологического присоединения	990,45	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15 058,14	14 988,21	15 532,14	15 475,38	16 028,73

По 10 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Янаульские электрические сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Янаульские электрические сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
68 358,34	70 973,64	75 374,07	80 245,29	84 478,40

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
27,93	28,44	28,54	28,54	28,54

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
54,12	55,06	55,44	56,53	57,65

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
8,58	8,58	8,58	9,41	9,60

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
17,12	17,12	17,12	17,12	17,12

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	4	4	4	4
Количество активов, у.е.	1 610,00	1 610,00	1 610,00	1 610,00
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,99840	0,99840	0,99840	0,99840

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0093	1,0000	0,8975
2018	0,0092	1,0000	0,8975
2019	0,0090	1,0000	0,8975
2020	0,0089	1,0000	0,8975
2021	0,0088	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	36 114,09	
Прочие вспомогательные материалы	3 971,02	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	20 400,30	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	3 920,22	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования .
Работы и услуги непроизводственного характера	6 124,39	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	147,86	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	1 550,30	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 32 343,68 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	32 291,93	32 240,27	32 188,68	32 137,18

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	13 138,93		12528,96	12513,72	12498,50	12483,29
Электроэнергия на хозяйственные нужды	120,46	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	120,46	120,46	120,46	120,46
Тепловая энергия	430,14		430,14	430,14	430,14	430,14
Отчисления на социальные нужды	5 554,22	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	5545,33	5536,46	5527,60	5518,76
Налог на прибыль	1 050,55	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	949,97	948,50	947,04	945,57

Амортизация	2 251,66	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	2251,66	2251,66	2251,66	2251,66
Капитальные вложения из прибыли	3 731,90	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 257-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	3231,40	3226,50	3221,60	3216,70

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	6 195,90	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	6 195,90	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения"

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Дивиденды	1 500,00	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
51 678,51	44 820,89	44 753,98	44 687,18	44 620,47

По 11 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Электрические сети» г. Уфа на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Электрические сети» г. Уфа заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
660 769,61	653 089,44	1 323 544,31	2 756 204,23	5 963 594,91

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
103,64	-	-	-	-

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
135,77	141,20	146,85	152,73	158,84

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
22,08	22,08	22,08	22,08	22,08

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13,43	13,43	13,43	13,43	13,43

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	4	4	4	4
Количество активов, у.е.	4 548,73	4 548,73	4 548,73	4 548,73
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,9984	0,9984	0,9984	0,9984

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0049	1,0000	0,8975
2018	0,0048	1,0000	0,8975
2019	0,0048	1,0000	0,8975
2020	0,0047	1,0000	0,8975
2021	0,0046	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	56 032,58	

Прочие вспомогательные материалы	676,92	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	43 765,32	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	7 024,56	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	3 250,58	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования .
Внереализационные расходы	179,70	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	1 135,50	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 26767,30 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	25 889,33	25 040,16	24 218,85	23 424,47

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	42 616,73		40883,90	40900,27	40916,12	40931,43
Электроэнергия на хозяйственные нужды	17,23	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	37,12	37,12	37,12	37,12
Налоги	2 172,05	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	419,33	435,71	451,55	466,87
Отчисления на социальные нужды	14 800,73	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	14777,05	14753,41	14729,80	14706,23
Налог на прибыль	3 090,50	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	3090,50	3090,50	3090,50	3090,50

Амортизация	8 485,22	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	8508,90	8532,54	8556,15	8579,71
Капитальные вложения из прибыли	14 051,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 27.12.2016 г. № 352-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки. На 2018-2021 принято релятивно необходимой валовой выручки. В случае если до начала очередного года долгосрочного периода регулирования источники финансирования инвестиционной программы не будут скорректированы, средства подлежат исключению их необходимой валовой выручки.	14051,00	14051,00	14051,00	14051,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	32 962,66	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	43 740,48	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»
Полученный избыток	-18 053,65	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Дивиденды	18 248,00	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.
Плата за аренду имущества	19 920,08	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
Лизинг	710,11	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.
Проценты за пользование кредитом	17 286,30	

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
144 737,50	111 664,19	111 553,71	102 814,91	102 718,59

По 12 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Аскинские электрические сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Аскинские электрические сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
192 485,30	204 699,26	208 207,19	216 461,88	226 882,30

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
39,00	39,59	40,13	40,79	41,25

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
39,00	39,59	40,13	40,79	41,25

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
7,35	7,35	7,60	7,90	8,20

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
19,43	19,43	19,43	19,43	19,43

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	1	1	1	1
Количество активов, у.е.	4 396,93	4 396,93	4 396,93	4 396,93

Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,03	1,03	1,03	1,03

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0700	1,0000	0,8975
2018	0,0690	1,0000	0,8975
2019	0,0679	1,0000	0,8975
2020	0,0669	1,0000	0,8975
2021	0,0659	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	57 644,52	
ГСМ	3 357,65	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	9 326,45	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	0,00	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	41 355,47	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.

Ремонт основных фондов	3 246,89	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	163,30	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	194,77	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	0,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 45189,29 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	56 032,58	
Прочие вспомогательные материалы	676,92	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	43 765,32	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	7 024,56	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	3 250,58	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	179,70	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	1 135,50	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 26767,30 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	25 889,33	25 040,16	24 218,85	23 424,47

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	22 696,10		32046,33	32587,62	33149,83	33721,22

Электроэнергия на хозяйственные нужды	166,22	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	166,22	166,22	166,22	166,22
Плата за аренду имущества	50,38	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.	50,38	50,38	50,38	50,38
Налоги	5 659,20	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	5659,20	5659,20	5659,20	5659,20
Отчисления на социальные нужды	9 855,62	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	10147,35	10447,71	10756,96	11075,37

Налог на прибыль	164,94	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1675,44	1716,37	1759,33	1802,32
Амортизация	6 127,74	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	6127,74	6127,74	6127,74	6127,74
Капитальные вложения из прибыли	672,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 254-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	8220,00	8420,00	8630,00	8840,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	11 786,85	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	6 466,45	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения"

Полученный избыток	4 189,00	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Дивиденды	700,00	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.
Лизинг	3 136,40	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.
Проценты за пользование кредитом	450,00	
Погашение заёмных средств	3 000,00	Оценка экономической обоснованности произведена в ссоответствии с пунктами 32, 38 Основ ценообразования.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
75 483,24	78 573,22	80 491,71	82 471,88	84 503,21

По 13 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Белебеевские городские электрические сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Белебеевские городские электрические сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
156 699,13	167 223,75	175 783,08	180 386,97	187 854,96

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
117,00	117,00	117,00	117,00	117,00

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
117,00	118,17	119,36	120,55	121,76

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18,92	19,70	19,89	20,09	20,29

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15,90	15,90	15,90	15,90	15,90

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	5 525,62	5 525,62	5 525,62	5 525,62
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0013	1,0000	0,8975
2018	0,0013	1,0000	0,8975
2019	0,0013	1,0000	0,8975
2020	0,0012	1,0000	0,8975
2021	0,0012	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	85 346,30	
ГСМ	0,00	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	1 845,27	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	10 091,80	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	56 152,31	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в

		электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	9 980,21	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	3 893,05	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	2 244,95	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	1 138,71	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 78 180,94 тыс. руб:

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	78 868,93	79 562,92	80 263,08	80 969,39

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	42 971,46		43328,12	43592,43	43858,03	44124,90
Электроэнергия на хозяйственные нужды	304,17	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа	304,17	304,17	304,17	304,17

Тепловая энергия	913,39	обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	913,39	913,39	913,39	913,39
Налоги	1 821,74	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1821,74	1821,74	1821,74	1821,74
Отчисления на социальные нужды	15 637,14	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	15774,75	15913,56	16053,60	16194,87
Налог на прибыль	3 122,32	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	3163,37	3188,87	3214,43	3240,03

Амортизация	8 660,70	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	8660,70	8660,70	8660,70	8660,70
Капитальные вложения из прибыли	12 512,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 252-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	12690,00	12790,00	12890,00	12990,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	13 565,26	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	8 677,63	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения"
Полученный избыток	229,54	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Плата за аренду имущества	3 000,00	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
Проценты за пользование кредитом	791,12	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.
Другие прочие неподконтрольные расходы	1 872,95	В соответствии с пунктами 18, 19 Основ ценообразования, на основании пункта 28 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
134 488,12	122 197,06	123 155,36	124 121,10	125 094,29

По 14 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Электросети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «Электросети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
28 227,18	36 084,75	40 019,86	40 441,56	45 228,21

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
23,08	23,08	23,54	23,78	24,01

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
23,08	23,08	23,54	23,78	24,01

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
3,85	3,85	3,92	3,92	4,00

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13,32	13,32	13,32	13,32	13,32

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	1	1	1	1

Количество активов, у.е.	545,34	545,34	545,34	545,34
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,03	1,03	1,03	1,03

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0190	1,0000	0,8975
2018	0,0187	1,0000	0,8975
2019	0,0184	1,0000	0,8975
2020	0,0182	1,0000	0,8975
2021	0,0179	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	10 123,10	
ГСМ	312,00	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	770,00	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	8 247,08	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.

Работы и услуги непроизводственного характера	524,40	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	49,62	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	220,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 8 533,56 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	8 786,16	9 046,23	9 314,00	9 589,69

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	5 881,96		6125,86	6227,66	6343,40	6473,15
Электроэнергия на хозяйственные нужды	133,84	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	133,84	133,84	133,84	133,84

Налоги	24,13	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	24,13	24,13	24,13	24,13
Отчисления на социальные нужды	2 113,44	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	2176,00	2240,41	2306,73	2375,01
Налог на прибыль	325,46	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	356,80	364,19	373,61	385,08
Амортизация	1 885,09	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	1885,09	1885,09	1885,09	1885,09

Капитальные вложения из прибыли	1 400,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 253-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1550,00	1580,00	1620,00	1670,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	10 777,08	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	10 579,70	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения".
Полученный избыток	414,77	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
24 777,84	14 912,02	15 273,89	15 657,40	16 062,84

По 15 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Тепловодоснабжение» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «Тепловодоснабжение» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
54 012,17	36 141,34	37 475,33	38 905,10	40 437,62

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
32,10	32,10	32,10	32,10	32,10

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
32,10	32,18	32,27	32,35	32,44

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
4,53	4,86	4,87	4,89	4,90

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15,37	15,37	15,37	15,37	15,37

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	2	2	2	2
Количество активов, у.е.	1 615,70	1 615,70	1 615,70	1 615,70
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,02	1,02	1,02	1,02

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0000	1,00	0,8975
2018	0,0000	1,00	0,8975
2019	0,0000	1,00	0,8975
2020	0,0000	1,00	0,8975
2021	0,0000	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	10 212,73	
ГСМ	160,62	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области
Прочие вспомогательные материалы	1 662,00	

		регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	6 679,23	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	1 644,76	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	66,12	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 9 619,44 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	9 804,14	9 992,38	10 184,23	10 379,77

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	4 411,30		4380,58	4453,76	4527,65	4590,27
Электроэнергия на хозяйственные нужды	24,99	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	24,99	24,99	24,99	24,99
Налоги	105,84	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	105,84	105,84	105,84	105,84
Отчисления на социальные нужды	1 899,95	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	1936,43	1973,61	2011,50	2050,12
Налог на прибыль	307,20	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	296,00	302,00	308,00	312,00

Амортизация	537,33	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	537,33	537,33	537,33	537,33
Капитальные вложения из прибыли	1 536,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 27.12.16 г. № 356-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1480,00	1510,00	1540,00	1560,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	642,70	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	266,59	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения"

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 673,44	14 184,71	14 446,13	14 711,88	14 970,04

По 16 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Электрические сети» ГО г. Стерлитамак на 2017-2021 гг.;*

Необходимая валовая выручка МУП «Электрические сети» ГО г.Стерлитамак заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
564 641,50	560 843,43	621 768,80	671 657,05	728 346,79

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
428,48	434,36	439,51	444,67	449,97

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
443,83	445,73	447,73	448,63	450,48

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
74,32	74,32	74,93	75,44	75,75

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12,23	12,23	12,23	12,23	12,23

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	2	2	2	2
Количество активов, у.е.	13 248,32	13 248,32	13 248,32	13 248,32
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,02	1,02	1,02	1,02

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0318	1,00	0,8975
2018	0,0314	1,00	0,8975
2019	0,0309	1,00	0,8975
2020	0,0304	1,00	0,8975
2021	0,0300	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	144 120,06	
ГСМ	5 812,70	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	2 725,48	

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	85 779,00	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	24 079,88	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	10 408,74	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	161,92	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	15 152,33	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 126 201,91тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	128 624,99	131 094,58	133 611,60	136 176,94

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	94 320,53		91906,45	92825,78	93778,70	94741,39

Электроэнергия на хозяйственные нужды	865,00	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	865,00	865,00	865,00	865,00
Тепловая энергия	2 006,50		2006,50	2006,50	2006,50	2006,50
Плата за аренду имущества	1 230,65	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.	1230,65	1230,65	1230,65	1230,65
Налоги	7 038,41	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах .	7038,41	7038,41	7038,41	7038,41
Отчисления на социальные нужды	22 834,74	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	23273,17	23720,01	24175,44	24639,60

Налог на прибыль	7 732,05	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	7299,55	7422,03	7549,52	7678,04
Амортизация	27 363,18	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	27363,18	27363,18	27363,18	27363,18
Капитальные вложения из прибыли	25 250,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 27.12.16 г. № 357-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	22830,00	23180,00	23550,00	23920,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	33 659,31	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	25 403,44	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения".
Полученный избыток	0,00	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Проценты за пользование кредитом	4 626,00	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.
Другие прочие неподконтрольные расходы	25 433,11	В соответствии с пунктами 18, 19 Основ ценообразования, на основании пункта 28 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Корректировка подконтрольных расходов	28 411,31	Согласно пунктам 7, 20, 38 Основ ценообразования, пункта 11 Методических указаний №98-э.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
254 181,75	220 531,44	223 920,37	227 390,30	230 918,33

По 17вопрос: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «ГИП-Электро» на 2017-2021 гг.;*

Необходимая валовая выручка ООО «ГИП-Электро» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
374 641,98	379 923,86	404 555,32	430 909,87	457 832,77

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
144,28	147,06	151,43	155,80	160,20

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
144,28	147,06	151,43	155,80	160,20

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
26,72	27,52	28,35	29,20	30,07

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18,28	18,28	18,28	18,28	18,28

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	6	6	6	6
Количество активов, у.е.	7 562,24	7 562,24	7 562,24	7 562,24

Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,98	0,98	0,98	0,98

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	1,7058	1,00	0,8975
2018	1,6802	1,00	0,8975
2019	1,6550	1,00	0,8975
2020	1,6302	1,00	0,8975
2021	1,6057	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	155 826,24	
ГСМ	3 718,34	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	16 145,00	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	1 500,23	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	82 141,60	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.

Ремонт основных фондов	43 592,34	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	6 497,73	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	272,36	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	1 958,64	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 146 096,71 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	142 824,14	139 624,88	136 497,28	133 439,74

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	80 109,67		73390,40	72342,25	71305,74	70292,63
Электроэнергия на хозяйственные нужды	389,98	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	389,98	389,98	389,98	389,98

Плата за аренду имущества	4 688,03	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.	4688,03	4688,03	4688,03	4688,03
Налоги	1 922,00	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1922,00	1922,00	1922,00	1922,00
Отчисления на социальные нужды	23 334,88	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	22812,18	22301,19	21801,64	21313,28
Налог на прибыль	5 905,54	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	4864,97	4767,81	4670,85	4576,10

Амортизация	16 433,24	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	16433,24	16433,24	16433,24	16433,24
Капитальные вложения из прибыли	27 436,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 244-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	22280,00	21840,00	21400,00	20970,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	39 131,22	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	22 033,53	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Проценты за пользование кредитом	6 124,86	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
265 337,59	216 214,54	211 967,13	207 803,03	203 732,37

По 18 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «ГИП-Энерго» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «ГИП-Энерго» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
42 116,68	45 330,85	47 637,89	50 233,39	52 608,31

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18,02	23,88	25,32	26,91	28,59

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
20,28	23,87	25,32	26,92	28,60

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
5,06	5,96	6,32	6,72	7,14

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
11,67	11,67	11,67	11,67	11,67

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	5	5	5	5
Количество активов, у.е.	1 333,29	1 333,29	1 333,29	1 333,29
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,99	0,99	0,99	0,99

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,2200	1,00	0,8975
2018	0,2167	1,00	0,8975
2019	0,2134	1,00	0,8975
2020	0,2102	1,00	0,8975
2021	0,2071	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	11 685,40	
ГСМ	152,24	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	176,71	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	7 771,57	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	2 074,70	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Работы и услуги непроизводственного характера	1 313,70	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	76,46	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	120,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 17 224,59 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	17 017,90	16 813,68	16 611,92	16 412,58

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	10 761,06		10567,52	10489,68	10412,34	10347,50
Плата за аренду имущества	2 406,27	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.	2406,27	2406,27	2406,27	2406,27
Налоги	379,33	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	379,33	379,33	379,33	379,33

Отчисления на социальные нужды	3 471,02	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	3429,37	3388,21	3347,56	3307,39
Налог на прибыль	625,12	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	599,22	592,54	585,86	581,19
Амортизация	1 043,33	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	1043,33	1043,33	1043,33	1043,33
Капитальные вложения из прибыли	2 836,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 243-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	2710,00	2680,00	2650,00	2630,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	730,84	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	14,16	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Дивиденды	1 000,00	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.
Плата за аренду имущества	2 265,08	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
28 716,50	27 585,41	27 303,36	27 024,26	26 760,07

По 19 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «НУР-Плюс» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «НУР – ПЛЮС» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
33 424,20	34 570,70	35 737,03	38 830,52	41 196,10

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15,10	15,39	15,69	16,02	16,34

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15,40	15,71	16,02	16,34	16,67

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
2,69	2,75	2,80	2,86	2,91

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14,58	14,58	14,58	14,58	14,58

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	5	5	5	5
Количество активов, у.е.	730,60	730,60	730,60	730,60
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,99	0,99	0,99	0,99

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0190	1,00	0,8975
2018	0,0187	1,00	0,8975
2019	0,0184	1,00	0,8975
2020	0,0182	1,00	0,8975
2021	0,0179	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	15 394,50	
ГСМ	520,38	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	720,20	

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	8 844,13	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	3 754,20	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	855,33	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	119,84	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	580,42	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 14 082,13 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	13 913,14	13 746,19	13 581,23	13 418,26

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	7 491,88		7692,76	7634,63	7576,90	7507,59
Электроэнергия на хозяйственные нужды	354,72	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	354,72	354,72	354,72	354,72
Плата за аренду имущества	295,40	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.	295,40	295,40	295,40	295,40
Налоги	70,41	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	70,41	70,41	70,41	70,41

Отчисления на социальные нужды	2 443,23	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	2717,65	2685,04	2652,82	2620,99
Налог на прибыль	578,11	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	564,58	559,06	553,56	546,07
Амортизация	1 500,00	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации .	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00
Капитальные вложения из прибыли	2 250,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 241-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	2190,00	2170,00	2150,00	2120,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	1 175,36	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
Полученный избыток	478,88	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки .

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Плата за аренду имущества	336,15	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
Лизинг	78,42	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.
Корректировка подконтрольных расходов	257,12	Согласно пунктам 7, 20, 38 Основ ценообразования, пункта 11 Методических указаний №98-э.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
22 270,49	21 605,90	21 380,81	21 158,14	20 925,84

По 20 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые АО «Туймазинские городские электрические сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ОАО «Туймазинские городские электрические сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
240 138,32	223 662,52	236 767,27	245 081,66	256 011,43

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
164,10	165,44	166,93	168,52	170,20

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
172,57	172,57	174,30	176,04	177,80

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
30,23	30,38	30,53	30,68	30,83

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12,52	12,52	12,52	12,52	12,52

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	6 152,45	6 152,45	6 152,45	6 152,45
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0084	1,00	0,8975
2018	0,0083	1,00	0,8975
2019	0,0081	1,00	0,8975
2020	0,0080	1,00	0,8975
2021	0,0079	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	90 322,64	
ГСМ	4 544,76	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области
Прочие вспомогательные материалы	20,04	

		регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования .
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	64 392,12	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	14 581,77	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	5 159,51	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	562,42	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	1 062,02	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 79 291,49 тыс.руб.
Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	79 989,25	80 693,16	81 403,26	82 119,61

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	65 491,40		74549,13	74824,22	75112,67	75390,50
Электроэнергия на хозяйственные нужды	1 874,64	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	1874,64	1874,64	1874,64	1874,64
Плата за аренду имущества	118,26	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.	118,26	118,26	118,26	118,26
Налоги	5 430,81	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	5430,81	5430,81	5430,81	5430,81

Отчисления на социальные нужды	17 184,47	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	17335,70	17488,25	17642,15	17797,40
Налог на прибыль	2 003,21	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	3489,72	3512,25	3536,81	3559,38
Амортизация	30 290,00	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	30290,00	30290,00	30290,00	30290,00
Капитальные вложения из прибыли	8 590,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 27.12.16 г. № 355-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	16010,00	16110,00	16220,00	16320,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	12 420,09	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	10 099,60	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения"
Полученный избыток	0,00	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Проценты за пользование кредитом	456,35	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.
Погашение заёмных средств	1 837,00	Оценка экономической обоснованности произведена в ссоответствии с пунктами 32, 38 Основ ценообразования.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
157 202,98	154 538,38	155 517,38	156 515,93	157 510,10

По 21 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Энерго-Снаб» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «ЭнергоСнаб» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15 825,48	17 147,17	17 837,23	18 262,95	18 359,19

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14,66	14,92	15,17	15,50	15,74

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14,84	15,30	15,70	16,10	16,50

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
2,83	2,85	2,92	3,00	3,07

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
17,00	17,00	17,00	17,00	17,00

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	4	4	4	4
Количество активов, у.е.	301,49	301,49	301,49	301,49
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,00	1,00	1,00	1,00

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0236	1,00	0,8975
2018	0,0232	1,00	0,8975
2019	0,0229	1,00	0,8975
2020	0,0226	1,00	0,8975
2021	0,0222	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	7 592,52	
ГСМ	386,40	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О
Прочие вспомогательные материалы	925,97	

Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	142,07	разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	5 561,26	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	376,27	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	70,67	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	129,88	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 7230,69 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	7 187,84	7 176,34	7 164,86	7 153,39

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	4 447,42		3235,92	3310,98	3817,82	4502,30

Электроэнергия на хозяйственные нужды	341,23	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	341,23	341,23	341,23	341,23
Налоги	76,63	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах .	76,63	76,63	76,63	76,63
Отчисления на социальные нужды	1 679,50	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	1596,90	1594,34	1591,79	1589,24
Налог на прибыль	204,53	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	65,16	76,78	153,16	256,20

Амортизация	879,00	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	879,00	879,00	879,00	879,00
Капитальные вложения из прибыли	1 266,53	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 242-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	277,00	343,00	776,00	1360,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	2 347,38	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Плата за аренду имущества	1 656,39	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
Лизинг	571,00	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые

выпадающие доходы от технологического присоединения	945,77	платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 025,49	10 423,75	10 487,32	10 982,67	11 655,69

По 22 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Энергия-Плюс» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Энергия-Плюс» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 484,26	14 320,07	14 729,90	15 179,38	15 687,78

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
25,77	26,35	26,64	26,95	27,25

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
25,77	26,35	26,64	26,95	27,25

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
6,98	6,98	6,98	6,98	6,98

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
8,90	8,90	8,90	8,90	8,90

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	7	7	7	7
Количество активов, у.е.	700,60	700,60	700,60	700,60
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,97	0,97	0,97	0,97

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0342	1,0000	0,8975
2018	0,0337	1,0000	0,8975
2019	0,0332	1,0000	0,8975
2020	0,0327	1,0000	0,8975
2021	0,0322	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	7 612,18	
ГСМ	237,42	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	1 041,71	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	926,68	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	4 035,17	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	460,15	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Работы и услуги непроизводственного характера	165,05	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	746,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 7527,81 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	7 280,90	7 042,08	6 811,10	6 587,70

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	3 007,89		2906,00	2842,41	2748,72	2657,88
Отчисления на социальные нужды	1 226,69	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	1173,31	1134,82	1097,60	1061,60
Налог на прибыль	659,20	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	610,70	592,59	573,13	554,29

Капитальные вложения из прибыли	1 122,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 27.12.16 г. № 349-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1122,00	1115,00	1078,00	1042,00

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Плата за аренду имущества	2 095,90	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
выпадающие доходы от технологического присоединения	1 817,22	

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
10 535,70	10 186,90	9 884,50	9 559,83	9 245,58

По 23 вопросу:*. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Сетевая компания» на 2017-2021 гг.;*

Необходимая валовая выручка ООО «Сетевая компания» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
185 884,75	144 573,76	145 104,86	130 451,28	135 068,94

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
81,97	91,81	102,83	115,17	128,98

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
81,97	91,81	102,83	115,17	128,98

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13,45	13,97	15,66	17,48	19,63

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13,61	13,61	13,61	13,61	13,61

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	5	5	5	5
Количество активов, у.е.	2 180,46	2 180,46	2 180,46	2 180,46

Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,99	0,99	0,99	0,99

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,1480	1,00	0,8975
2018	0,1458	1,00	0,8975
2019	0,1436	1,00	0,8975
2020	0,1414	1,00	0,8975
2021	0,1393	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	37 265,81	
ГСМ	1 731,15	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	163,35	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	28 932,38	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.

Ремонт основных фондов	5 409,63	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования .
Работы и услуги непроизводственного характера	816,75	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	123,06	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	89,49	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 37518,45 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	37 068,23	36 623,41	36 183,93	35 749,72

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	23 837,29		21815,51	21568,10	21404,45	21220,80
Электроэнергия на хозяйственные нужды	254,19	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ енообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного	254,19	254,19	254,19	254,19

		периода регулирования.				
Налоги	382,70	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	382,70	382,70	382,70	382,70
Отчисления на социальные нужды	8 766,51	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	8720,03	8615,39	8512,01	8409,86
Налог на прибыль	1 775,34	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1735,25	1706,49	1694,22	1677,71
Амортизация	3 871,33	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	3871,33	3871,33	3871,33	3871,33

Капитальные вложения из прибыли	8 787,21	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 27.12.16 г. № 358-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	6852,00	6738,00	6690,00	6625,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	15 638,14	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	12 703,37	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Дивиденды	3 000,00	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.
Плата за аренду имущества	276,72	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	500,00	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации

Проценты за пользование кредитом	355,06	необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
76 993,88	58 883,74	58 191,51	57 588,38	56 970,52

По 24 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
158 595,34	168 849,64	178 467,27	188 558,87	199 392,52

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
57,58	58,56	59,62	60,77	62,00

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
64,99	67,04	68,38	69,75	71,14

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14,50	14,90	15,20	15,40	15,81

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
17,26	17,26	17,26	17,26	17,26

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	4	4	4	4
Количество активов, у.е.	2 518,96	2 518,96	2 518,96	2 518,96
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,00	1,00	1,00	1,00

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,2470	1,00	0,8975
2018	0,2433	1,00	0,8975
2019	0,2396	1,00	0,8975
2020	0,2361	1,00	0,8975
2021	0,2325	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	62 149,82	
ГСМ	1 649,32	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	3 244,10	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	31 398,05	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	19 681,00	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	4 389,84	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	357,51	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	1 430,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 57867,83 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	57 775,28	57 682,83	57 590,54	57 498,40

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	48 639,33		47036,59	47003,97	46986,90	46957,92
Электроэнергия на хозяйственные нужды	550,84	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	550,84	550,84	550,84	550,84
Налоги	3 877,55	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	3877,55	3887,29	3897,57	3908,42
Отчисления на социальные нужды	9 639,20	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	8960,73	8946,39	8932,07	8917,78

Налог на прибыль	2 983,60	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	3375,34	3369,30	3366,27	3360,74
Амортизация	18 100,14	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	18100,14	18100,14	18100,14	18100,14
Капитальные вложения из прибыли	13 488,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 256-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	12172,00	12150,00	12140,00	12120,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	34 911,96	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	23 165,21	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Плата за аренду имущества	2 421,62	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
141 419,12	104 811,87	104 686,80	104 577,44	104 456,32

По 25 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
81 516,72	84 909,87	90 342,97	96 021,59	98 838,89

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
46,11	46,11	46,11	46,11	46,11

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
46,11	46,51	46,92	47,15	47,39

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
11,31	11,41	11,51	11,56	11,62

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	7	7	7	7
Количество активов, у.е.	1 511,66	1 511,66	1 511,66	1 511,66
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,97	0,97	0,97	0,97

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0000	1,00	0,8975
2018	0,0000	1,00	0,8975
2019	0,0000	1,00	0,8975
2020	0,0000	1,00	0,8975
2021	0,0000	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	22 052,30	
ГСМ	386,00	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	3 678,35	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	8 098,67	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.

Работы и услуги непроизводственного характера	9 792,96	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	96,32	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 19719,64 тыс.руб.
Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	19 072,83	18 447,24	17 842,17	17 256,95

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	28 763,44		28 684,04	28 614,43	28 547,11	28 481,99
Налоги	46,96	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	46,96	46,96	46,96	46,96
Отчисления на социальные нужды	2 201,57	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки	2 101,34	2 032,42	1 965,75	1 901,28

		страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.				
Амортизация	1 374,07	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	1 374,07	1 374,07	1 374,07	1 374,07

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	9 266,16	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.
Капитальные вложения	1 967,11	Согласно пунктам 20, 32, 38 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.
налог на прибыль на величину капитальных вложений	491,78	

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
48 483,07	47 756,87	47 061,67	46 389,28	45 738,94

По 26 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Альшеевские тепловые сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Альшеевские тепловые сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
26 144,83	26 064,75	26 507,68	26 291,72	27 764,24

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
36,36	36,36	36,36	36,36	36,36

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
36,36	37,09	37,83	38,59	39,36

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
5,87	5,89	5,91	5,92	5,94

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13,74	13,74	13,74	13,74	13,74

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	1 190,70	1 190,70	1 190,70	1 190,70
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0145	1,00	0,8975
2018	0,0143	1,00	0,8975
2019	0,0141	1,00	0,8975
2020	0,0139	1,00	0,8975
2021	0,0136	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	13 744,47	
ГСМ	897,31	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	618,33	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	5 505,51	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа

		нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	2 548,45	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	3 750,58	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	176,57	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	247,72	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 13252,24 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	13 368,86	13 486,51	13 605,19	13 724,92

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	4 299,10		4909,80	4913,41	4854,64	4794,76
Налоги	63,50	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	63,50	63,50	63,50	63,50

Отчисления на социальные нужды	2 008,21	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	2196,85	1987,43	3146,88	2821,46
Налог на прибыль	363,40	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	446,45	489,48	246,27	299,81
Амортизация	658,13	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	658,13	658,13	658,13	658,13
Капитальные вложения из прибыли	1 205,87	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 246-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1544,87	1714,87	739,87	951,87

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	673,08	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	620,82	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Другие прочие неподконтрольные расходы	2 034,75	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
Плата за аренду имущества	469,65	
Лизинг	13,00	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18 224,43	18 278,66	18 399,91	18 459,83	18 519,68

По 27 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые АО «Октябрьские электрические сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка АО «Октябрьские электрические сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
228 021,60	230 945,91	245 544,38	261 290,13	278 233,39

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
212,30	212,30	212,30	212,30	212,30

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
212,31	213,37	214,44	215,51	216,59

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
41,00	41,21	41,41	41,62	41,83

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
10,81	10,81	10,81	10,81	10,81

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	4	4	4	4
Количество активов, у.е.	4 513,94	4 513,94	4 513,94	4 513,94
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,00	1,00	1,00	1,00

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,1311	1,00	0,8975
2018	0,1291	1,00	0,8975
2019	0,1272	1,00	0,8975
2020	0,1253	1,00	0,8975
2021	0,1234	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	116 185,25	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	47 078,58	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.

Ремонт основных фондов	25 945,49	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	39 822,64	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	288,35	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	3 050,20	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 108013,30 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	107 840,48	107 667,94	107 495,67	107 323,68

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	45 653,00		45016,94	44954,56	44883,46	44847,39
Электроэнергия на хозяйственные нужды	1 123,35	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	1123,35	1123,35	1123,35	1123,35
Тепловая энергия	953,59		953,59	953,59	953,59	953,59

Налоги	1 620,51	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1620,51	1620,51	1620,51	1620,51
Отчисления на социальные нужды	13 305,25	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	13283,97	13262,71	13241,49	13220,31
Налог на прибыль	4 392,55	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	4225,78	4216,65	4205,77	4201,89
Амортизация	6 340,00	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	6340,00	6340,00	6340,00	6340,00

Капитальные вложения из прибыли	14 520,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 27.12.16 г. № 351-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	14072,00	14040,00	14001,00	13990,00
Лизинг	3 397,75	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, определены в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.	3397,75	3397,75	3397,75	3397,75

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	5 573,56	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	5 386,09	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Плата за аренду имущества	22 775,82	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
Проценты за пользование кредитом	1 232,16	Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.
Корректировка подконтрольных расходов	4 680,68	Согласно пунктам 7, 20, 38 Основ ценообразования, пункта 11 Методических указаний №98

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
159 239,87	152 857,43	152 622,50	152 379,13	152 171,07

По 28 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые АО «Оборонэнерго» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
36 445,75	27 721,09	28 951,38	30 128,43	31 347,66

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
10,29	10,29	10,29	10,29	10,29

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
11,90	12,13	12,38	12,62	12,88

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1,93	1,95	1,97	1,99	2,01

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
11,29	11,29	11,29	11,29	11,29

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	1	1	1	1
Количество активов, у.е.	799,08	799,08	799,08	799,08
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,03	1,03	1,03	1,03

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0586	1,00	0,8975
2018	0,0577	1,00	0,8975
2019	0,0569	1,00	0,8975
2020	0,0560	1,00	0,8975
2021	0,0552	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	17 555,90	
ГСМ	755,49	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	280,00	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	1 167,30	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	9 354,20	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	1 132,13	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Работы и услуги непроизводственного характера	4 276,71	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	590,08	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 13701,74 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	14 107,31	14 524,88	14 954,82	15 397,48

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	4 213,83		4226,84	5077,95	5166,13	5246,97
Электроэнергия на хозяйственные нужды	97,27	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	97,27	0,00	0,00	0,00
Тепловая энергия	110,75		110,75	118,64	125,16	132,05
Налоги	47,38	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	47,38	51,42	53,57	55,82

Отчисления на социальные нужды	2 219,39	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	2285,08	2352,72	2422,36	2494,06
Налог на прибыль	147,52	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	94,83	94,83	94,83	94,83
Амортизация	1 591,53	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	1591,53	2460,34	2470,21	2470,21

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего	9 754,61	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, на основании отсутствия обосновывающих материалов с учетом анализа данных статистической и бухгалтерской отчетности.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
17 915,57	18 334,15	19 602,83	20 120,95	20 644,46

По 29 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ОАО «Балтачевское Сельэнерго» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ОАО «Балтачевское Сельэнерго» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
168 649,38	165 505,09	176 998,04	189 407,46	202 666,05

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
36,00	38,04	40,18	42,46	44,85

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
36,00	38,04	40,18	42,46	44,85

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
6,92	7,32	7,72	8,17	8,78

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18,29	18,29	18,29	18,29	18,29

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	4 126,35	4 126,35	4 126,35	4 126,35
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,2355	1,0000	0,8975
2018	0,2320	1,0000	0,8975
2019	0,2285	1,0000	0,8975
2020	0,2251	1,0000	0,8975
2021	0,2217	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	53 652,40	
ГСМ	3 363,31	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	16 607,39	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	193,08	

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	27 343,02	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	1 967,07	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	3 832,43	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	205,40	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	140,70	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 49490,40 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	49 925,91	50 365,26	50 808,48	51 255,59

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	33 653,75		31898,69	32054,39	32214,21	32355,18

Электроэнергия на хозяйственные нужды	90,80	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	90,80	90,80	90,80	90,80
Налоги	2 836,25	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	2836,25	2836,25	2836,25	2836,25
Отчисления на социальные нужды	13 284,94	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	13031,56	13102,24	13173,53	13245,46
Налог на прибыль	2 143,07	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	2269,39	2286,62	2304,56	2318,60

Амортизация	4 724,06	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	4724,06	4724,06	4724,06	4724,06
Капитальные вложения из прибыли	10 574,63	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 27.12.16 г. № 350-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	8946,63	9014,42	9085,00	9140,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	14 735,54	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	10 103,62	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Плата за аренду имущества и лизинг	717,10	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования. Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
97 879,68	81 824,60	82 419,66	83 022,69	83 610,77

По 30 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
257 936,12	257 545,93	270 065,87	283 345,86	297 079,47

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
242,00	242,97	244,18	245,40	246,63

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
242,00	242,97	244,18	245,40	246,63

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
40,66	40,66	40,66	40,66	40,66

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14,51	14,51	14,51	14,51	14,51

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	2	2	2	2
Количество активов, у.е.	6 265,61	6 265,61	6 265,61	6 265,61
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00

Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,02	1,02	1,02	1,02

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,5865	1,00	0,8975
2018	0,5777	1,00	0,8975
2019	0,5690	1,00	0,8975
2020	0,5605	1,00	0,8975
2021	0,5521	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	118 726,04	
ГСМ	3 670,95	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	2 002,92	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	79 377,30	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.

Ремонт основных фондов	11 256,81	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	18 475,29	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	165,18	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	3 777,60	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 106641,76 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	110 339,18	112 457,69	114 616,88	116 817,52

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	66 211,35		69985,56	69704,76	70913,62	71606,05
Электроэнергия на хозяйственные нужды	833,62	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	833,62	833,62	833,62	833,62
Тепловая энергия	1 779,27		1779,27	1779,27	1779,27	1779,27

Налоги	3 941,34	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	3941,34	3941,34	3941,34	3941,34
Отчисления на социальные нужды	21 532,01	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	21945,43	22366,78	22796,22	23233,91
Налог на прибыль	4 487,52	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	5993,31	5866,16	6035,58	6100,32
Амортизация	14 977,59	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	14977,59	14977,59	14977,59	14977,59

Капитальные вложения из прибыли	18 660,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 248-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	20515,00	19940,00	20550,00	20740,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	9 207,59	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	3 218,85	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
182 060,71	180 324,74	182 162,45	185 530,50	188 423,57

По 31 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «ЖКХ» г.Межгорье на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «ЖКХ» г.Межгорье заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
40 457,86	41 611,84	42 758,21	43 950,58	45 213,75

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
35,06	35,96	35,96	35,96	35,96

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
35,06	35,96	37,29	38,67	40,10

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
6,70	6,70	6,70	6,95	7,21

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
10,31	10,31	10,31	10,31	10,31

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	2	2	2	2
Количество активов, у.е.	2 221,38	2 221,38	2 221,38	2 221,38
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,02	1,02	1,02	1,02

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,1523	1,00	0,8975
2018	0,1500	1,00	0,8975
2019	0,1478	1,00	0,8975
2020	0,1455	1,00	0,8975
2021	0,1434	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	28 010,04	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	21 602,00	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	1 152,90	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Работы и услуги непроизводственного характера	3 851,42	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	1 403,71	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 23618,62 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	24 072,10	24 534,28	25 005,34	25 485,44

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	14 323,23		13932,89	14121,34	14310,68	14492,27
Налоги	436,42	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	436,42	436,42	436,42	436,42
Отчисления на социальные нужды	6 523,80	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев	5606,62	5714,27	8096,48	7913,30

		на производстве и профессиональных заболеваний.				
Налог на прибыль	566,00	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1025,84	1046,63	612,78	690,55
Амортизация	3 967,01	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	4269,01	4728,02	5165,00	5452,00
Капитальные вложения из прибыли	2 830,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 14.08.15 г. № 208-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	2595,00	2196,00	-	-

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
37 941,86	38 004,99	38 655,63	39 316,02	39 977,71

По 32 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ЗАО «Электросеть» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ЗАО «Электросеть» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
74 188,17	65 205,72	65 101,42	70 512,15	69 193,28

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
362,42	362,42	362,42	362,42	362,42

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
362,42	366,04	369,70	373,40	377,13

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
59,53	60,12	60,73	61,33	61,95

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
0,96	0,96	0,96	0,96	0,96

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	7	7	7	7
Количество активов, у.е.	2 591,36	2 591,36	2 591,36	2 591,36
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,97	0,97	0,97	0,97

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0010	1,00	0,8975
2018	0,0010	1,00	0,8975
2019	0,0010	1,00	0,8975
2020	0,0010	1,00	0,8975
2021	0,0009	1,00	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	28 077,60	
Прочие вспомогательные материалы	1 124,80	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	800,57	

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	16 859,09	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	7 506,64	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	1 605,34	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	5,27	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	175,89	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 26767,30 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	25 889,33	25 040,16	24 218,85	23 424,47

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	11 351,17		10406,98	15688,27	15477,91	13898,24

Электроэнергия на хозяйственные нужды	37,12	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	37,12	37,12	37,12	37,12
Тепловая энергия	760,85		760,85	760,85	760,85	760,85
Налоги	918,68	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	419,33	435,71	451,55	466,87
Отчисления на социальные нужды	5 152,14	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	4725,73	4570,72	4420,80	4275,80

Налог на прибыль	62,72	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	56,29	1139,21	1122,93	831,93
Амортизация	4 344,66	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	4344,66	4344,66	4344,66	4344,66
Капитальные вложения из прибыли	75,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 27.12.16 г. № 354-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	63,00	4400,00	4340,00	3181,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Полученный избыток	-10 130,88	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Дивиденды	731,35	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.
Плата за аренду имущества	1 079,16	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
Проценты за пользование кредитом	1 076,04	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
27 987,59	36 296,31	40 728,44	39 696,76	37 322,70

По 33 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Электрические сети» ГО г. Салават на 2017-2021 гг.;*

Необходимая валовая выручка МУП «Электрические сети" ГО г. Салават заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
228 706,47	225 565,32	237 607,29	248 425,49	257 088,05

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
210,70	210,75	210,80	210,86	210,92

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
210,70	210,75	210,80	210,86	210,92

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
37,52	37,53	37,55	37,58	37,62

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13,68	13,68	13,68	13,68	13,68

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	5	5	5	5
Количество активов, у.е.	7 217,51	7 217,51	7 217,51	7 217,51
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00

Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,99	0,99	0,99	0,99

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0770	1,0000	0,8975
2018	0,0758	1,0000	0,8975
2019	0,0747	1,0000	0,8975
2020	0,0736	1,0000	0,8975
2021	0,0725	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	127 725,40	
ГСМ	0,00	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	528,11	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	0,00	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	85 450,60	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.

Ремонт основных фондов	12 881,57	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	16 933,70	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	166,63	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	11 764,81	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 119 229,97 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	117 799,21	116 385,62	114 988,99	113 609,12

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	57 765,82		54409,91	54409,91	54409,91	54409,91
Налоги	1 738,58	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1738,58	1738,58	1738,58	1738,58

Отчисления на социальные нужды	24 316,17	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	23958,18	23670,68	23386,63	23105,99
Налог на прибыль	5 791,77	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	5269,84	5295,75	5321,34	5346,63
Амортизация	8 098,30	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	8098,30	8098,30	8098,30	8098,30
Капитальные вложения из прибыли	17 821,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 251-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	15345,01	15606,60	15865,05	16120,40

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	253,33	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	5 620,00	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
182 869,12	172 209,12	170 795,53	169 398,91	168 019,04

По 34 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Комэнергосервис» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «КомЭнергоСервис» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
30 187,17	32 765,60	34 435,22	36 057,12	37 955,47

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
10,05	10,14	10,26	10,43	10,44

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
10,05	10,25	10,46	10,67	10,88

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1,82	1,86	1,89	1,93	1,97

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
19,60	19,60	19,60	19,60	19,60

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	6	6	6	6
Количество активов, у.е.	355,94	355,94	355,94	355,94
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,98	0,98	0,98	0,98

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0000	1,0000	0,8975
2018	0,0000	1,0000	0,8975
2019	0,0000	1,0000	0,8975
2020	0,0000	1,0000	0,8975
2021	0,0000	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	11 606,95	
ГСМ	673,13	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	1 234,58	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	5 351,80	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	1 009,95	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Работы и услуги непроизводственного характера	2 772,96	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	241,49	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	323,04	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 11 178,27 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	10 927,88	10 683,09	10 443,79	10 209,85

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	7 713,95		7677,85	7642,56	7608,07	7574,34
Электроэнергия на хозяйственные нужды	388,83	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	388,83	388,83	388,83	388,83

Плата за аренду имущества	164,49	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.	164,49	164,49	164,49	164,49
Налоги	20,45	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	20,45	20,45	20,45	20,45
Отчисления на социальные нужды	1 556,55	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	1521,68	1487,60	1454,28	1421,70
Другие прочие неподконтрольные расходы	2 644,75	В соответствии с пунктами 18, 19 Основ ценообразования, на основании пункта 28 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	2644,75	2644,75	2644,75	2644,75

Налог на прибыль	448,19	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	446,96	445,75	444,58	443,43
Амортизация	262,08	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	262,08	262,08	262,08	262,08
Капитальные вложения из прибыли	2 228,61	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 260-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	2228,61	2228,61	2228,61	2228,61

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	1 122,32	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	534,39	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
20 014,54	18 605,73	18 325,65	18 051,86	17 784,19

По 35 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые АО «Учалинские электрические сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка АО «Учалинские электрические сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
199 426,67	213 262,65	231 082,85	247 179,24	269 119,03

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
95,45	97,76	98,76	100,42	102,09

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
96,51	98,44	100,41	102,42	104,47

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
19,89	20,15	20,55	20,96	21,38

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
16,17	16,17	16,17	16,17	16,17

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	2 978,73	2 978,73	2 978,73	2 978,73
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0040	1,0000	0,8975
2018	0,0039	1,0000	0,8975
2019	0,0039	1,0000	0,8975
2020	0,0038	1,0000	0,8975
2021	0,0038	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	77 520,25	

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	51 680,81	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	6 827,61	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	15 192,23	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 65 318,71 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	65 893,51	66 473,38	67 058,34	67 648,46

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	33 959,17		31307,31	31424,83	31543,38	31662,98
Электроэнергия на хозяйственные нужды	546,88	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), ассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности	546,88	546,88	546,88	546,88

Тепловая энергия	407,70	расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	407,70	407,70	407,70	407,70
Налоги	876,73	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	876,73	876,73	876,73	876,73
Отчисления на социальные нужды	13 238,09	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	13354,59	13472,11	13590,66	13710,26
Налог на прибыль	2 116,55	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	2116,55	2116,55	2116,55	2116,55
Амортизация	6 190,46	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	3422,10	3422,10	3422,10	3422,10

Капитальные вложения из прибыли	10 582,76	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 262-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	10582,76	10582,76	10582,76	10582,76

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	10 884,68	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	10 884,68	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»
Полученный избыток	5 516,32	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Дивиденды	150,00	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.
Плата за аренду имущества, в т.ч.:	2 130,00	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.

Лизинг	2 130,00	Согласно пункту 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, с учетом пункта 11 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
104 646,24	97 200,82	97 898,21	98 601,73	99 311,44

По 36 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Малоязовские электрические сети» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка МУП «Малоязовские электрические сети» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 545,49	15 762,05	16 559,94	17 571,92	18 857,47

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12,72	13,00	13,04	13,21	13,30

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12,72	13,00	13,04	13,21	13,28

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
2,29	2,33	2,35	2,37	2,39

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14,69	14,69	14,69	14,69	14,69

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	253,05	253,05	253,05	253,05
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	7 137,09	
ГСМ	261,99	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О
Прочие вспомогательные материалы	366,96	

Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	2 196,49	разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	2 578,23	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	1 343,76	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	317,18	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	72,49	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 6 959,24 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	7 020,48	7 082,26	7 144,59	7 207,46

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	5 435,14		5441,87	5448,65	5455,49	5462,40
Электроэнергия на хозяйственные нужды	216,24	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	216,24	216,24	216,24	216,24
Налоги	212,50	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	212,50	212,50	212,50	212,50
Отчисления на социальные нужды	764,25	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	770,98	777,76	784,60	791,51

Другие прочие неподконтрольные расходы	2 530,00	В соответствии с пунктами 18, 19 Основ ценообразования, на основании пункта 28 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	2530,00	2530,00	2530,00	2530,00
Налог на прибыль	224,60	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	224,60	224,60	224,60	224,60
Амортизация	214,81	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	214,81	214,81	214,81	214,81
Капитальные вложения из прибыли	1 272,74	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 31.10.16 г. № 263-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1272,74	1272,74	1272,74	1272,74

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	468,47	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	468,47	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 « Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12 862,85	12 462,35	12 530,91	12 600,08	12 669,86

По 37 вопросу: Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые МУП «Энергетик» на 2017-2021 гг.

Необходимая валовая выручка МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18 843,83	18 062,89	19 801,74	22 189,23	16 886,14

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13,95	14,23	14,66	15,10	15,55

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
13,95	14,23	14,66	15,10	15,55

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
2,25	2,32	2,39	2,46	2,53

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15,36	15,36	15,36	15,36	15,36

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	391,20	391,20	391,20	391,20
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0190	1,0000	0,8975
2018	0,0187	1,0000	0,8975
2019	0,0184	1,0000	0,8975
2020	0,0182	1,0000	0,8975
2021	0,0179	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	9 881,83	
ГСМ	714,51	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	213,10	
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	4 419,04	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	979,01	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Работы и услуги непроизводственного характера	3 270,18	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	65,66	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	220,31	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 9 008,00 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	9 087,25	9 167,22	9 247,89	9 329,27

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	4 985,55		4337,55	4348,35	4359,25	4370,24
Электроэнергия на хозяйственные нужды	167,00	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	167,00	167,00	167,00	167,00

Налоги	249,13	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	27,13	27,13	27,13	27,13
Отчисления на социальные нужды	1 216,54	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	1227,24	1238,04	1248,94	1259,93
Другие прочие неподконтрольные расходы	631,55	В соответствии с пунктами 18, 19 Основ ценообразования, на основании пункта 28 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	631,55	631,55	631,55	631,55
Налог на прибыль	172,50	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	172,50	172,50	172,50	172,50

Амортизация	1 248,83	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	962,13	962,13	962,13	962,13
Капитальные вложения из прибыли	1 300,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 14.08.15 г. № 186-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1150,00	1150,00	1150,00	1150,00

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	230,81	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
выпадающие доходы от технологического присоединения	202,53	В соответствии с Постановлением ГКТ РБ от 19.12.2016 г. № 711 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения»

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 224,34	13 424,80	13 515,67	13 607,14	13 699,51

По 38 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Уют» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Уют» Илишевского района РБ заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
17 657,25	17 620,65	17 823,15	17 521,65	17 455,15

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
24,20	24,32	24,44	24,56	24,69

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
24,20	24,32	24,44	24,56	24,69

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
3,94	3,96	3,95	4,00	4,02

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18,09	18,09	18,09	18,09	18,09

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	2	2	2	2
Количество активов, у.е.	1 018,45	1 018,45	1 018,45	1 018,45
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,02	1,02	1,02	1,02

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,1000	1,0000	0,8975
2018	0,0985	1,0000	0,8975
2019	0,0970	1,0000	0,8975
2020	0,0956	1,0000	0,8975
2021	0,0941	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили 10276,99 тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	10 276,99	
Прочие вспомогательные материалы	579,07	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	4 597,03	

		Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Ремонт основных фондов	2 464,70	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	1 786,25	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	849,93	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 9 583,52 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	9 767,52	9 955,06	10 146,20	10 341,00

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	3 843,35		3868,21	3893,54	3919,36	3945,68
Плата за аренду имущества	103,59	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.	103,59	103,59	103,59	103,59

Налоги	895,51	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	895,51	895,51	895,51	895,51
Отчисления на социальные нужды	1 294,62	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	1319,48	1344,81	1370,63	1396,95
Налог на прибыль	342,33	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	342,33	342,33	342,33	342,33
Амортизация	60,00	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	60,00	60,00	60,00	60,00

Капитальные вложения из прибыли	1 147,30	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 14.08.15 г. № 186-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.	1147,30	1147,30	1147,30	1147,30

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	989,94	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
Полученный избыток	53,93	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Другие прочие неподконтрольные расходы	1 500,00	В соответствии с пунктами 18, 19 Основ ценообразования, на основании пункта 28 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 362,88	13 635,73	13 848,60	14 065,56	14 286,68

По 39 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые АО «БелЗАН» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка АО «БелЗАН» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
6 760,25	7 217,60	8 036,92	8 199,62	8 325,68

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
37,16	37,16	37,16	37,16	37,16

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
35,77	35,77	35,77	35,77	35,77

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
6,78	6,78	6,78	6,78	6,78

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	5	5	5	5
Количество активов, у.е.	48,14	48,14	48,14	48,14
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	0,99	0,99	0,99	0,99

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0000	1,0000	0,8975
2018	0,0000	1,0000	0,8975
2019	0,0000	1,0000	0,8975
2020	0,0000	1,0000	0,8975
2021	0,0000	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	3 112,41	
Прочие вспомогательные материалы	451,11	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О

		разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	1 625,33	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	1 035,97	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	3 514,70	3 472,52	3 430,85	3 389,68

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	1 334,93		1334,93	1334,93	1334,93	1334,93
Плата за аренду имущества	0,35	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.	0,35	0,35	0,35	0,35

Налоги	144,02	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	144,02	144,02	144,02	144,02
Отчисления на социальные нужды	581,46	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	574,48	567,59	560,78	554,05
Другие прочие неподконтрольные расходы	579,38	В соответствии с пунктами 18, 19 Основ ценообразования, на основании пункта 28 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	586,36	593,25	600,06	606,79
Амортизация	29,72	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	29,72	29,72	29,72	29,72

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
4 892,32	4 849,63	4 807,63	4 765,78	4 724,61

По 40 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
206 181,74	147 390,75	150 997,21	154 189,31	157 485,18

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
489,32	489,32	489,32	489,32	489,32

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
487,89	488,69	489,50	490,31	491,14

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
80,43	81,23	82,04	82,86	83,69

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	3	3	3	3
Количество активов, у.е.	391,20	391,20	391,20	391,20
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0312	1,0000	0,8975
2018	0,0307	1,0000	0,8975
2019	0,0303	1,0000	0,8975
2020	0,0298	1,0000	0,8975
2021	0,0294	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	39 392,97	
Прочие вспомогательные материалы	3 818,93	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	26 903,65	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	3 383,32	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	5 287,07	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 35 549,43 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	35 862,26	36 177,85	36 496,22	36 817,38

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	8 376,22		8440,75	8505,83	8571,50	8637,74
Налоги	1 044,06	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	1044,06	1044,06	1044,06	1044,06
Отчисления на социальные нужды	7 332,16	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	7396,68	7461,77	7527,44	7593,68

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	5 342,92	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
49 268,57	44 303,01	44 683,69	45 067,72	45 455,13

По 41 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые Горьковской дирекцией по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка Горьковской дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
228,32	372,43	700,97	1 376,03	2 749,39

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
0,62	0,62	0,62	0,62	0,62

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
0,53	0,54	0,54	0,55	0,55

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	4	4	4	4
Количество активов, у.е.	9,51	9,51	9,51	9,51
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0251	1,0000	0,8975
2018	0,0247	1,0000	0,8975
2019	0,0244	1,0000	0,8975
2020	0,0240	1,0000	0,8975
2021	0,0236	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	62,92	
Прочие вспомогательные материалы	18,81	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой

		организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	40,07	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	4,04	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 65,44 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	65,33	65,23	65,12	65,02

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	20,18		20,15	20,13	20,11	20,09
Электроэнергия на хозяйственные нужды	3,00	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	3,00	3,00	3,00	3,00

Отчисления на социальные нужды	12,59	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	12,57	12,55	12,53	12,51
Другие прочие неподконтрольные расходы	3,79	В соответствии с пунктами 18, 19 Основ ценообразования, на основании пункта 28 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	3,78	3,78	3,78	3,78
Налог на прибыль	0,80	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	0,80	0,80	0,80	0,80

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
85,62	85,48	85,36	85,23	85,11

По 42 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые Южно-Уральской дирекцией по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» заявлена в размере, тыс. руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
5 724,10	4 950,78	4 950,78	4 950,78	4 950,78

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12,15	12,15	12,15	12,15	12,15

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12,15	12,15	12,15	12,15	12,15

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс эффективности операционных расходов, %	1	1	1	1
Количество активов, у.е.	199,50	199,50	199,50	199,50
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,01	1,01	1,01	1,01

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0022	1,0000	0,8975
2018	0,0022	1,0000	0,8975
2019	0,0021	1,0000	0,8975
2020	0,0021	1,0000	0,8975
2021	0,0021	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	1 494,85	
ГСМ	23,01	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	201,61	
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	106,48	

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	973,42	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	190,33	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 1330,17 тыс. руб.
Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	1 369,55	1 410,08	1 451,82	1 494,80

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	621,33		656,45	656,45	656,45	656,45
Электроэнергия на хозяйственные нужды	264,18	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	279,11	279,11	279,11	279,11

Налоги	87,87	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	92,84	92,84	92,84	92,84
Отчисления на социальные нужды	261,59	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	276,37	276,37	276,37	276,37
Налог на прибыль	7,69	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	8,13	8,13	8,13	8,13

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Полученный избыток	284,63	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведено согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1 777,18	2 103,41	2 146,24	2 190,34	2 235,74

По 43 вопросу: *Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые ООО «Башкирская сетевая компания» на 2017-2021 гг.*

Необходимая валовая выручка ООО «Башкирская сетевая компания» рассматривается с учетом деятельности организации в двух субъектах РФ

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1 791 985,48	1 476 743,49	1 488 089,70	1 517 454,39	1 558 117,35

Организацией планируется полезный отпуск электроэнергии в размере, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
24 352,62	24 352,62	24 352,62	24 352,62	24 352,62

Принято, млн.кВтч:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
24 352,62	24 352,62	24 352,62	24 352,62	24 352,62

Ставка на содержание электрических сетей рассчитана исходя из мощности, МВт:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
583,47	583,47	583,47	583,47	583,47

Нормативный технологический расход принят в размере, %:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1,46	1,46	1,46	1,46	1,46

Долгосрочные параметры регулирования:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Инфляция, %	4	4	4	4
Индекс эффективности операционных расходов, %	2	2	2	2
Количество активов, у.е.	20 265,83	20 265,83	20 265,83	20 265,83
Индекс изменения количества активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации, %	1,02	1,02	1,02	1,02

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2017	0,0843	1,0000	0,8975
2018	0,0830	1,0000	0,8975
2019	0,0818	1,0000	0,8975
2020	0,0806	1,0000	0,8975
2021	0,0794	1,0000	0,8975

Подконтрольные расходы на первый год долгосрочного периода по статьям затрат без учета применения метода сравнения аналогов составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
ПДК всего, в том числе:	500 251,71	
ГСМ	9 695,85	Принято согласно пунктам 24, 25, 28 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Прочие вспомогательные материалы	6 509,96	

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	250 672,51	Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, определен размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, фактический объем фонда оплаты труда и фактическая численность работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Фактический объем фонда оплаты труда определен с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»). Фактическая численность определена с учетом результатов анализа нормативной численности и сведений о численности, заработной плате и движении работников за отчетный период регулирования.
Ремонт основных фондов	125 917,80	Принято согласно пунктам 18, 25 Основ ценообразования, расходы на ремонт основных средств учитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Работы и услуги непроизводственного характера	94 263,14	Согласно подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Письмо ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12 «О разъяснении положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178») с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.
Внереализационные расходы	105,98	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 30 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.
Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	13 086,46	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктами 17, 19 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.

С учетом применения метода сравнения аналогов общая суммарная величина подконтрольных расходов на 2017 год составила 470096,52 тыс.руб.

Подконтрольные расходы в результате индексации на основе долгосрочных параметров регулирования составили, тыс. руб.:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Подконтрольные расходы	479 122,37	488 321,52	497 697,29	507 253,08

Неподконтрольные расходы по статьям затрат составили, тыс. руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
НПДК_Всего, в том числе:	497 937,42		710 361,39	716 186,96	724 581,49	734 868,81

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	52 028,59	В соответствии с параметрами договора и ставками в соответствии с приказом ФСТ России от 9.12.14 № 297-э/3, а также параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	55 460,04	58 892,25	62 536,86	66 407,02
Электроэнергия на хозяйственные нужды	1 874,97	Принято согласно пунктам 18, 22 Основ ценообразования, расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности), рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом результатов анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической отчетности, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования.	2 203,43	2 370,90	2 551,08	2 744,97
Тепловая энергия	979,31		1 114,06	1 168,65	1 225,91	1 285,98
Налоги	50 019,75	Принято на основании анализа обоснованности расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, на основании официальной статистической, бухгалтерской отчетности регулируемой организации и обязательных платежей, взымаемых с организации на основании законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	88 121,69	88 182,53	88 244,53	88 307,76
Отчисления на социальные нужды	71 610,84	Принято в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ от 24 июля 2009 г. «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», Федерального закона от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и ставки страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	72 985,76	74 387,09	75 815,32	77 270,98

Налог на прибыль	3 271,62	Оценка экономической обоснованности произведена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах.	36 971,56	37 161,51	37 815,01	38 793,88
Амортизация	318 152,35	Расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, с учетом результатов анализа обоснованности официальной статистической и бухгалтерской отчетности регулируемой организации.	318 152,35	318 152,35	318 152,35	318 152,35
Капитальные вложения из прибыли	0,00	Принято на основании инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства промышленности и инновационной политики РБ от 14.08.15 г. № 177-О, с учетом пунктов 32, 38 III главы Основ ценообразования, в соответствии с которыми расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки. На 2018-2021 принято релятивно необходимой валовой выручки. В случае если до начала очередного года долгосрочного периода регулирования источники финансирования инвестиционной программы не будут скорректированы, средства подлежат исключению из необходимой валовой выручки.	135 352,49	135 871,68	138 240,41	141 905,89

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток составили, тыс.руб.:

Показатель	2017 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	252 333,04	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра произведена согласно формулам пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, тыс.руб.:

Показатель	2017-21 года	Обоснование
Корректировка подконтрольных расходов	23 608,84	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.
Плата за аренду имущества и лизинг	10 737,81	В состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и пользование имуществом, при этом расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.
Проценты за пользование кредитом	73 266,89	Расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.
Капитальные вложения из прибыли, налог на прибыль на величину капитальных вложений	211 265,26	Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении, с учетом особенностей, предусмотренных абзацами вторым - десятым пункта 32 Основ ценообразования.

Необходимая валовая выручка рассчитана в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1 220 366,98	1 189 483,76	1 204 508,48	1 222 278,78	1 242 121,89

Результаты голосования:

«ЗА»: Бурдюк С.Н., Циглинцева Н.Н., Ханнанова А.И., Шарафутдинов Н.Ф., Шаяпов Р.А.

«ПРОТИВ»: Ареткулова Г.Р. (1 - 43 вопросы)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: нет

Решили:

По 1 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
91 415,15	82 072,62	82 597,96	83 127,92	83 662,55

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Белорецкие городские электрические на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Белорецкие городские электрические	с 01.01.2017 г.	309 043,79	340,13	1,01116
	с 01.07.2017 г.	309 043,79	340,13	1,01116
	с 01.01.2018 г.	274 233,56	340,08	0,93658
	с 01.07.2018 г.	274 233,56	340,08	0,93658
	с 01.01.2019 г.	273 249,83	340,13	0,93449
	с 01.07.2019 г.	273 249,83	340,13	0,93449
	с 01.01.2020 г.	272 086,68	340,16	0,93240
	с 01.07.2020 г.	272 086,68	340,16	0,93240
	с 01.01.2021 г.	272 126,43	340,16	0,93033
	с 01.07.2021 г.	272 126,43	340,16	0,93033

По 2 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
141 041,55	140 916,09	140 790,83	140 665,77	140 540,91

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Электрические сети» г. Бирск. на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Электрические сети» г. Бирск.	с 01.01.2017 г.	816 212,66	406,83	2,02799
	с 01.07.2017 г.	816 212,66	406,83	2,02799
	с 01.01.2018 г.	815 486,62	406,81	2,01087
	с 01.07.2018 г.	815 486,62	406,81	2,01087
	с 01.01.2019 г.	806 916,71	406,80	1,99389
	с 01.07.2019 г.	806 916,71	406,80	1,99389
	с 01.01.2020 г.	797 967,82	406,81	1,97692
	с 01.07.2020 г.	797 967,82	406,81	1,97692
	с 01.01.2021 г.	789 733,14	406,81	1,95992
	с 01.07.2021 г.	789 733,14	406,81	1,95992

По 3 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
53 592,41	56 758,90	57 797,80	58 856,52	59 936,79

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	с 01.01.2017 г.	424 931,85	476,92	1,29537
	с 01.07.2017 г.	424 931,85	476,92	1,29537
	с 01.01.2018 г.	439 582,52	476,95	1,30254
	с 01.07.2018 г.	439 582,52	476,95	1,30254
	с 01.01.2019 г.	439 059,56	476,92	1,26922
	с 01.07.2019 г.	439 059,56	476,92	1,26922
	с 01.01.2020 г.	439 884,32	476,95	1,26793
	с 01.07.2020 г.	439 884,32	476,95	1,26793
	с 01.01.2021 г.	436 602,47	476,95	1,26663
	с 01.07.2021 г.	436 602,47	476,95	1,26663

По 4 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
51 991,67	46 934,33	47 234,21	47 536,72	47 841,90

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Давлекановская сетевая компания» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Давлекановская сетевая компания»	с 01.01.2017 г.	669 650,59	559,15	2,53077
	с 01.07.2017 г.	669 650,59	559,15	2,53077
	с 01.01.2018 г.	604 512,26	559,09	2,30646
	с 01.07.2018 г.	604 512,26	559,09	2,30646
	с 01.01.2019 г.	608 374,66	559,11	2,24004
	с 01.07.2019 г.	608 374,66	559,11	2,24004
	с 01.01.2020 г.	612 271,04	559,08	2,17762
	с 01.07.2020 г.	612 271,04	559,08	2,17762
	с 01.01.2021 г.	616 201,70	559,10	2,14798
	с 01.07.2021 г.	616 201,70	559,10	2,14798

По 5 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
86 712,71	86 321,97	83 383,48	83 994,80	84 615,35

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Ишимбайэлектросети» РБ на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Ишимбайэлектросети» РБ	с 01.01.2017 г.	390 597,81	309,65	1,19746
	с 01.07.2017 г.	390 597,81	309,65	1,19746
	с 01.01.2018 г.	381 253,86	309,64	1,18468
	с 01.07.2018 г.	381 253,86	309,64	1,18468
	с 01.01.2019 г.	364 833,74	309,64	1,14649
	с 01.07.2019 г.	364 833,74	309,64	1,14649
	с 01.01.2020 г.	363 878,49	309,65	1,14425
	с 01.07.2020 г.	363 878,49	309,65	1,14425
	с 01.01.2021 г.	356 071,28	309,64	1,14207
	с 01.07.2021 г.	356 071,28	309,64	1,14207

По 6 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
20 161,11	16 500,60	16 978,25	17 472,79	17 984,78

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «ПЖКХ Мишкинское» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ПЖКХ Мишкинское»	с 01.01.2017 г.	888 937,72	498,23	2,18113
	с 01.07.2017 г.	888 937,72	498,23	2,18113
	с 01.01.2018 г.	605 748,90	498,47	1,82275
	с 01.07.2018 г.	605 748,90	498,47	1,82275
	с 01.01.2019 г.	599 514,60	498,29	1,80834
	с 01.07.2019 г.	599 514,60	498,29	1,80834
	с 01.01.2020 г.	594 312,55	498,48	1,79468
	с 01.07.2020 г.	594 312,55	498,48	1,79468
	с 01.01.2021 г.	587 738,01	498,47	1,78218
	с 01.07.2021 г.	587 738,01	498,47	1,78218

По 7 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
19 043,20	19 406,35	19 438,98	19 489,93	19 545,24

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Чишмыэнергосервис» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чишмыэнергосервис»	с 01.01.2017 г.	266 711,46	341,63	0,94887
	с 01.07.2017 г.	266 711,46	341,63	0,94887
	с 01.01.2018 г.	253 478,97	341,51	0,94815
	с 01.07.2018 г.	253 478,97	341,51	0,94815
	с 01.01.2019 г.	248 834,88	341,67	0,93741
	с 01.07.2019 г.	248 834,88	341,67	0,93741
	с 01.01.2020 г.	244 602,56	341,60	0,92723
	с 01.07.2020 г.	244 602,56	341,60	0,92723
	с 01.01.2021 г.	240 586,36	341,45	0,91715
	с 01.07.2021 г.	240 586,36	341,45	0,91715

По 8 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15 058,14	14 988,21	15 532,14	15 475,38	16 028,73

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Чекмагушэлектросеть» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чекмагушэлектросеть»	с 01.01.2017 г.	330 222,48	461,99	1,14366
	с 01.07.2017 г.	330 222,48	461,99	1,14366
	с 01.01.2018 г.	327 826,15	461,99	1,13714
	с 01.07.2018 г.	327 826,15	461,99	1,13714
	с 01.01.2019 г.	338 833,72	461,99	1,15818
	с 01.07.2019 г.	338 833,72	461,99	1,15818
	с 01.01.2020 г.	335 837,15	461,98	1,15223
	с 01.07.2020 г.	335 837,15	461,98	1,15223
	с 01.01.2021 г.	346 942,31	461,97	1,17309
	с 01.07.2021 г.	346 942,31	461,97	1,17309

По 9 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
15 058,14	14 988,21	15 532,14	15 475,38	16 028,73

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Чекмагушэлектросеть» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Чекмагушэлектросеть»	с 01.01.2017 г.	330 222,48	461,99	1,14366
	с 01.07.2017 г.	330 222,48	461,99	1,14366
	с 01.01.2018 г.	327 826,15	461,99	1,13714
	с 01.07.2018 г.	327 826,15	461,99	1,13714
	с 01.01.2019 г.	338 833,72	461,99	1,15818
	с 01.07.2019 г.	338 833,72	461,99	1,15818
	с 01.01.2020 г.	335 837,15	461,98	1,15223
	с 01.07.2020 г.	335 837,15	461,98	1,15223
	с 01.01.2021 г.	346 942,31	461,97	1,17309
	с 01.07.2021 г.	346 942,31	461,97	1,17309

По 10 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
51 678,51	44 820,89	44 753,98	44 687,18	44 620,47

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Янаульские электрические сети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Янаульские электрические сети»	с 01.01.2017 г.	501 928,06	428,08	1,38297
	с 01.07.2017 г.	501 928,06	428,08	1,38297
	с 01.01.2018 г.	435 323,33	428,05	1,24209
	с 01.07.2018 г.	435 323,33	428,05	1,24209
	с 01.01.2019 г.	434 673,51	428,05	1,23530
	с 01.07.2019 г.	434 673,51	428,05	1,23530
	с 01.01.2020 г.	395 741,91	428,04	1,21855
	с 01.07.2020 г.	395 741,91	428,04	1,21855
	с 01.01.2021 г.	387 330,44	428,04	1,20203
	с 01.07.2021 г.	387 330,44	428,04	1,20203

По 11 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
144 737,50	111 664,19	111 553,71	102 814,91	102 718,59

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Электрические сети» г. Уфа на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Электрические сети » г. Уфа.	с 01.01.2017 г.	546 261,70	321,47	1,38749
	с 01.07.2017 г.	546 261,70	321,47	1,38749
	с 01.01.2018 г.	421 437,90	321,45	1,11225
	с 01.07.2018 г.	421 437,90	321,45	1,11225
	с 01.01.2019 г.	421 020,95	321,45	1,08108
	с 01.07.2019 г.	421 020,95	321,45	1,08108
	с 01.01.2020 г.	420 604,66	321,45	1,05115
	с 01.07.2020 г.	420 604,66	321,45	1,05115
	с 01.01.2021 г.	420 189,04	321,45	1,02239
	с 01.07.2021 г.	420 189,04	321,45	1,02239

По 12 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
75 483,24	78 573,22	80 491,71	82 471,88	84 503,21

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Аскинские электрические сети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Аскинские электрические сети»	с 01.01.2017 г.	855 819,04	499,74	2,43520
	с 01.07.2017 г.	855 819,04	499,74	2,43520
	с 01.01.2018 г.	890 852,86	499,71	2,48438
	с 01.07.2018 г.	890 852,86	499,71	2,48438
	с 01.01.2019 г.	882 584,54	499,73	2,50551
	с 01.07.2019 г.	882 584,54	499,73	2,50551
	с 01.01.2020 г.	869 956,56	499,73	2,52160
	с 01.07.2020 г.	869 956,56	499,73	2,52160
	с 01.01.2021 г.	858 772,43	499,73	2,54829
	с 01.07.2021 г.	858 772,43	499,73	2,54829

По 13 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
134 488,12	122 197,06	123 155,36	124 121,10	125 094,29

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Белебеевские городские электрические сети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Белебеевские городские электрические сети»	с 01.01.2017 г.	592 354,28	391,78	1,54125
	с 01.07.2017 г.	592 354,28	391,78	1,54125
	с 01.01.2018 г.	516 908,02	391,78	1,42585
	с 01.07.2018 г.	516 908,02	391,78	1,42585
	с 01.01.2019 г.	515 985,24	391,78	1,42357
	с 01.07.2019 г.	515 985,24	391,78	1,42357
	с 01.01.2020 г.	514 854,41	391,78	1,42140
	с 01.07.2020 г.	514 854,41	391,78	1,42140
	с 01.01.2021 г.	513 776,45	391,78	1,41916
	с 01.07.2021 г.	513 776,45	391,78	1,41916

По 14 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
24 777,84	14 912,02	15 273,89	15 657,40	16 062,84

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Электросети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электросети»	с 01.01.2017 г.	536 316,78	375,90	1,44946
	с 01.07.2017 г.	536 316,78	375,90	1,44946
	с 01.01.2018 г.	322 771,05	375,90	1,02200
	с 01.07.2018 г.	322 771,05	375,90	1,02200
	с 01.01.2019 г.	324 699,99	375,82	1,02467
	с 01.07.2019 г.	324 699,99	375,82	1,02467
	с 01.01.2020 г.	332 513,56	375,73	1,03416
	с 01.07.2020 г.	332 513,56	375,73	1,03416
	с 01.01.2021 г.	334 642,51	375,80	1,04481
	с 01.07.2021 г.	334 642,51	375,80	1,04481

По 15 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 673,44	14 184,71	14 446,13	14 711,88	14 970,04

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Тепловодоснабжение» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Тепловодоснабжение»	с 01.01.2017 г.	269 930,87	376,33	0,83344
	с 01.07.2017 г.	269 930,87	376,33	0,83344
	с 01.01.2018 г.	243 247,91	376,32	0,81711
	с 01.07.2018 г.	243 247,91	376,32	0,81711
	с 01.01.2019 г.	247 081,81	376,35	0,82401
	с 01.07.2019 г.	247 081,81	376,35	0,82401
	с 01.01.2020 г.	250 956,39	376,35	0,83112
	с 01.07.2020 г.	250 956,39	376,35	0,83112
	с 01.01.2021 г.	254 667,72	376,35	0,83782
	с 01.07.2021 г.	254 667,72	376,35	0,83782

По 16 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
254 181,75	220 531,44	223 920,37	227 390,30	230 918,33

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Электрические сети» ГО г.Стерлитамак на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» ГО г.Стерлитамак	с 01.01.2017 г.	285 008,24	288,73	0,86143
	с 01.07.2017 г.	285 008,24	288,73	0,86143
	с 01.01.2018 г.	247 276,91	288,75	0,78351
	с 01.07.2018 г.	247 276,91	288,75	0,78351
	с 01.01.2019 г.	249 032,84	288,75	0,78887
	с 01.07.2019 г.	249 032,84	288,75	0,78887
	с 01.01.2020 г.	251 182,29	288,75	0,79560
	с 01.07.2020 г.	251 182,29	288,75	0,79560
	с 01.01.2021 г.	254 035,57	288,75	0,80135
	с 01.07.2021 г.	254 035,57	288,75	0,80135

По 17 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
265 337,59	216 214,54	211 967,13	207 803,03	203 732,37

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «ГИП-Электро» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Электро»	с 01.01.2017 г.	827 524,93	463,48	2,30253
	с 01.07.2017 г.	827 524,93	463,48	2,30253
	с 01.01.2018 г.	654 719,41	463,60	1,93384
	с 01.07.2018 г.	654 719,41	463,60	1,93384
	с 01.01.2019 г.	623 066,21	463,63	1,86340
	с 01.07.2019 г.	623 066,21	463,63	1,86340
	с 01.01.2020 г.	593 045,16	463,53	1,79731
	с 01.07.2020 г.	593 045,16	463,53	1,79731
	с 01.01.2021 г.	564 605,85	463,60	1,73534
	с 01.07.2021 г.	564 605,85	463,60	1,73534

По 18 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
28 716,50	27 585,41	27 303,36	27 024,26	26 760,07

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «ГИП-Энерго» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ГИП-Энерго»	с 01.01.2017 г.	472 933,08	273,85	1,68985
	с 01.07.2017 г.	472 933,08	273,85	1,68985
	с 01.01.2018 г.	385 702,10	273,78	1,42943
	с 01.07.2018 г.	385 702,10	273,78	1,42943
	с 01.01.2019 г.	360 012,66	273,78	1,35211
	с 01.07.2019 г.	360 012,66	273,78	1,35211
	с 01.01.2020 г.	335 122,26	273,78	1,27765
	с 01.07.2020 г.	335 122,26	273,78	1,27765
	с 01.01.2021 г.	312 325,80	273,78	1,20945
	с 01.07.2021 г.	312 325,80	273,78	1,20945

По 19 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
22 270,49	21 605,90	21 380,81	21 158,14	20 925,84

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «НУР – ПЛЮС» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «НУР – ПЛЮС»	с 01.01.2017 г.	688 962,73	417,37	1,86350
	с 01.07.2017 г.	688 962,73	417,37	1,86350
	с 01.01.2018 г.	654 724,25	417,36	1,79265
	с 01.07.2018 г.	654 724,25	417,36	1,79265
	с 01.01.2019 г.	635 425,93	417,37	1,75200
	с 01.07.2019 г.	635 425,93	417,37	1,75200
	с 01.01.2020 г.	616 065,00	417,37	1,71223
	с 01.07.2020 г.	616 065,00	417,37	1,71223
	с 01.01.2021 г.	598 428,42	417,37	1,67267
	с 01.07.2021 г.	598 428,42	417,37	1,67267

По 20 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
157 202,98	154 538,38	155 517,38	156 515,93	157 510,10

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые АО «Туймазинские городские электрические сети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «Туймазинские городские электрические сети»	с 01.01.2017 г.	433 352,57	296,60	1,20755
	с 01.07.2017 г.	433 352,57	296,60	1,20755
	с 01.01.2018 г.	423 903,84	296,57	1,19208
	с 01.07.2018 г.	423 903,84	296,57	1,19208
	с 01.01.2019 г.	424 493,33	296,56	1,18880
	с 01.07.2019 г.	424 493,33	296,56	1,18880
	с 01.01.2020 г.	425 130,18	296,58	1,18567
	с 01.07.2020 г.	425 130,18	296,58	1,18567
	с 01.01.2021 г.	425 749,01	296,58	1,18246
	с 01.07.2021 г.	425 749,01	296,58	1,18246

По 21 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 025,49	10 423,75	10 487,32	10 982,67	11 655,69

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «ЭнергоСнаб» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «ЭнергоСнаб»	с 01.01.2017 г.	413 000,29	500,91	1,44603
	с 01.07.2017 г.	413 000,29	500,91	1,44603
	с 01.01.2018 г.	304 788,13	500,24	1,18153
	с 01.07.2018 г.	304 788,13	500,24	1,18153
	с 01.01.2019 г.	299 295,64	499,95	1,16793
	с 01.07.2019 г.	299 295,64	499,95	1,16793
	с 01.01.2020 г.	305 074,22	501,20	1,18335
	с 01.07.2020 г.	305 074,22	501,20	1,18335
	с 01.01.2021 г.	316 386,92	500,90	1,20731
	с 01.07.2021 г.	316 386,92	500,90	1,20731

По 22 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
10 535,70	10 186,90	9 884,50	9 559,83	9 245,58

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Энергия-Плюс» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Энергия-Плюс»	с 01.01.2017 г.	125 784,40	239,12	0,64795
	с 01.07.2017 г.	125 784,40	239,12	0,64795
	с 01.01.2018 г.	121 620,14	238,49	0,62509
	с 01.07.2018 г.	121 620,14	238,49	0,62509
	с 01.01.2019 г.	118 009,74	238,65	0,60969
	с 01.07.2019 г.	118 009,74	238,65	0,60969
	с 01.01.2020 г.	114 133,58	238,63	0,59335
	с 01.07.2020 г.	114 133,58	238,63	0,59335
	с 01.01.2021 г.	110 381,85	238,69	0,57798
	с 01.07.2021 г.	110 381,85	238,69	0,57798

По 23 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
76 993,88	58 883,74	58 191,51	57 588,38	56 970,52

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Сетевая компания» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Сетевая компания»	с 01.01.2017 г.	476 931,30	326,64	1,26596
	с 01.07.2017 г.	476 931,30	326,64	1,26596
	с 01.01.2018 г.	351 339,15	326,59	0,96795
	с 01.07.2018 г.	351 339,15	326,59	0,96795
	с 01.01.2019 г.	309 641,32	326,48	0,89240
	с 01.07.2019 г.	309 641,32	326,48	0,89240
	с 01.01.2020 г.	274 610,15	326,56	0,82658
	с 01.07.2020 г.	274 610,15	326,56	0,82658
	с 01.01.2021 г.	241 802,15	326,46	0,76815
	с 01.07.2021 г.	241 802,15	326,46	0,76815

По 24 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
141 419,12	104 811,87	104 686,80	104 577,44	104 456,32

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго»	с 01.01.2017 г.	812 753,56	432,37	2,60838
	с 01.07.2017 г.	812 753,56	432,37	2,60838
	с 01.01.2018 г.	586 196,13	432,13	1,99555
	с 01.07.2018 г.	586 196,13	432,13	1,99555
	с 01.01.2019 г.	573 940,80	432,15	1,96310
	с 01.07.2019 г.	573 940,80	432,15	1,96310
	с 01.01.2020 г.	565 895,25	432,27	1,93159
	с 01.07.2020 г.	565 895,25	432,27	1,93159
	с 01.01.2021 г.	550 581,50	432,27	1,90060
	с 01.07.2021 г.	550 581,50	432,27	1,90060

По 25 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
48 483,07	47 756,87	47 061,67	46 389,28	45 738,94

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Приуральский филиал ООО «Газпром энерго»	с 01.01.2017 г.	357 228,67	7,19	1,05866
	с 01.07.2017 г.	357 228,67	7,19	1,05866
	с 01.01.2018 г.	348 793,95	7,13	1,03394
	с 01.07.2018 г.	348 793,95	7,13	1,03394
	с 01.01.2019 г.	340 730,32	7,07	1,01009
	с 01.07.2019 г.	340 730,32	7,07	1,01009
	с 01.01.2020 г.	334 409,45	7,03	0,99090
	с 01.07.2020 г.	334 409,45	7,03	0,99090
	с 01.01.2021 г.	328 018,78	7,00	0,97216
	с 01.07.2021 г.	328 018,78	7,00	0,97216

По 26 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
18 224,43	18 278,66	18 399,91	18 459,83	18 519,68

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Альшеевские тепловые сети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Альшеевские тепловые сети»	с 01.01.2017 г.	258 722,75	329,99	0,83121
	с 01.07.2017 г.	258 722,75	329,99	0,83121
	с 01.01.2018 г.	258 611,53	330,19	0,82301
	с 01.07.2018 г.	258 611,53	330,19	0,82301
	с 01.01.2019 г.	259 446,06	329,76	0,81615
	с 01.07.2019 г.	259 446,06	329,76	0,81615
	с 01.01.2020 г.	259 851,25	330,25	0,80861
	с 01.07.2020 г.	259 851,25	330,25	0,80861
	с 01.01.2021 г.	259 815,89	330,10	0,80063
	с 01.07.2021 г.	259 815,89	330,10	0,80063

По 27 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
159 239,87	152 857,43	152 622,50	152 379,13	152 171,07

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые АО «Октябрьские электрические сети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «Октябрьские электрические сети»	с 01.01.2017 г.	323 658,27	251,14	1,00117
	с 01.07.2017 г.	323 658,27	251,14	1,00117
	с 01.01.2018 г.	309 102,62	251,15	0,96755
	с 01.07.2018 г.	309 102,62	251,15	0,96755
	с 01.01.2019 г.	307 136,96	251,15	0,96288
	с 01.07.2019 г.	307 136,96	251,15	0,96288
	с 01.01.2020 г.	305 099,97	251,16	0,95822
	с 01.07.2020 г.	305 099,97	251,16	0,95822
	с 01.01.2021 г.	303 153,77	251,15	0,95373
	с 01.07.2021 г.	303 153,77	251,15	0,95373

По 28 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
17 915,57	18 334,15	19 602,83	20 120,95	20 644,46

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые АО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский»	с 01.01.2017 г.	773 556,49	263,04	1,76905
	с 01.07.2017 г.	773 556,49	263,04	1,76905
	с 01.01.2018 г.	783 912,58	263,00	1,77397
	с 01.07.2018 г.	783 912,58	263,00	1,77397
	с 01.01.2019 г.	829 644,06	262,86	1,84667
	с 01.07.2019 г.	829 644,06	262,86	1,84667
	с 01.01.2020 г.	843 433,63	264,28	1,85815
	с 01.07.2020 г.	843 433,63	264,28	1,85815
	с 01.01.2021 г.	856 758,68	263,92	1,86712
	с 01.07.2021 г.	856 758,68	263,92	1,86712

По 29 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
97 879,68	81 824,60	82 419,66	83 022,69	83 610,77

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ОАО «Балтачевское Сельэнерго» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ОАО «Балтачевское Сельэнерго»	с 01.01.2017 г.	1 178 705,24	463,95	3,18283
	с 01.07.2017 г.	1 178 705,24	463,95	3,18283
	с 01.01.2018 г.	931 518,72	464,13	2,61514
	с 01.07.2018 г.	931 518,72	464,13	2,61514
	с 01.01.2019 г.	889 676,77	464,16	2,51543
	с 01.07.2019 г.	889 676,77	464,16	2,51543
	с 01.01.2020 г.	846 824,61	463,64	2,41896
	с 01.07.2020 г.	846 824,61	463,64	2,41896
	с 01.01.2021 г.	793 572,23	463,89	2,32812
	с 01.07.2021 г.	793 572,23	463,89	2,32812

По 30 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
182 060,71	180 324,74	182 162,45	185 530,50	188 423,57

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей»	с 01.01.2017 г.	373 136,08	351,68	1,10400
	с 01.07.2017 г.	373 136,08	351,68	1,10400
	с 01.01.2018 г.	369 578,19	351,73	1,09390
	с 01.07.2018 г.	369 578,19	351,73	1,09390
	с 01.01.2019 г.	373 344,61	351,68	1,09770
	с 01.07.2019 г.	373 344,61	351,68	1,09770
	с 01.01.2020 г.	380 247,47	351,71	1,10774
	с 01.07.2020 г.	380 247,47	351,71	1,10774
	с 01.01.2021 г.	386 176,87	351,72	1,11571
	с 01.07.2021 г.	386 176,87	351,72	1,11571

По 31 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
37 941,86	38 004,99	38 655,63	39 316,02	39 977,71

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «ЖКХ» г.Межгорье на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «ЖКХ» г.Межгорье	с 01.01.2017 г.	471 913,62	238,20	1,32039
	с 01.07.2017 г.	471 913,62	238,20	1,32039
	с 01.01.2018 г.	472 698,86	238,00	1,29486
	с 01.07.2018 г.	472 698,86	238,00	1,29486
	с 01.01.2019 г.	480 791,38	238,39	1,27499
	с 01.07.2019 г.	480 791,38	238,39	1,27499
	с 01.01.2020 г.	471 550,82	237,93	1,25464
	с 01.07.2020 г.	471 550,82	237,93	1,25464
	с 01.01.2021 г.	462 383,92	238,22	1,23515
	с 01.07.2021 г.	462 383,92	238,22	1,23515

По 32 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
27 987,59	36 296,31	40 728,44	39 696,76	37 322,70

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ЗАО «Электросеть» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ЗАО «Электросеть»	с 01.01.2017 г.	39 178,55	20,07	0,09729
	с 01.07.2017 г.	39 178,55	20,07	0,09729
	с 01.01.2018 г.	50 310,92	20,10	0,11926
	с 01.07.2018 г.	50 310,92	20,10	0,11926
	с 01.01.2019 г.	55 887,31	20,07	0,13023
	с 01.07.2019 г.	55 887,31	20,07	0,13023
	с 01.01.2020 г.	53 938,74	20,09	0,12640
	с 01.07.2020 г.	53 938,74	20,09	0,12640
	с 01.01.2021 г.	50 205,41	20,11	0,11908
	с 01.07.2021 г.	50 205,41	20,11	0,11908

По 33 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
182 869,12	172 209,12	170 795,53	169 398,91	168 019,04

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП "Электрические сети" ГО г. Салават на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Электрические сети» ГО г. Салават	с 01.01.2017 г.	406 159,20	328,38	1,19629
	с 01.07.2017 г.	406 159,20	328,38	1,19629
	с 01.01.2018 г.	382 381,04	328,30	1,14543
	с 01.07.2018 г.	382 381,04	328,30	1,14543
	с 01.01.2019 г.	379 040,24	328,33	1,13856
	с 01.07.2019 г.	379 040,24	328,33	1,13856
	с 01.01.2020 г.	375 640,65	328,27	1,13164
	с 01.07.2020 г.	375 640,65	328,27	1,13164
	с 01.01.2021 г.	372 184,65	328,29	1,12490
	с 01.07.2021 г.	372 184,65	328,29	1,12490

По 34 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
20 014,54	18 605,73	18 325,65	18 051,86	17 784,19

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «КомЭнергоСервис» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «КомЭнергоСервис»	с 01.01.2017 г.	916 416,49	596,10	2,58760
	с 01.07.2017 г.	916 416,49	596,10	2,58760
	с 01.01.2018 г.	835 386,42	596,08	2,41110
	с 01.07.2018 г.	835 386,42	596,08	2,41110
	с 01.01.2019 г.	806 302,97	596,10	2,34875
	с 01.07.2019 г.	806 302,97	596,10	2,34875
	с 01.01.2020 г.	779 037,42	596,10	2,28873
	с 01.07.2020 г.	779 037,42	596,10	2,28873
	с 01.01.2021 г.	752 292,28	596,10	2,23097
	с 01.07.2021 г.	752 292,28	596,10	2,23097

По 35 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
104 646,24	97 200,82	97 898,21	98 601,73	99 311,44

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые АО «Учалинские электрические сети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «Учалинские электрические сети»	с 01.01.2017 г.	438 437,42	399,80	1,48411
	с 01.07.2017 г.	438 437,42	399,80	1,48411
	с 01.01.2018 г.	401 988,51	399,75	1,38717
	с 01.07.2018 г.	401 988,51	399,75	1,38717
	с 01.01.2019 г.	396 991,91	399,75	1,37474
	с 01.07.2019 г.	396 991,91	399,75	1,37474
	с 01.01.2020 г.	392 023,40	399,80	1,36252
	с 01.07.2020 г.	392 023,40	399,80	1,36252
	с 01.01.2021 г.	387 088,54	399,69	1,35031
	с 01.07.2021 г.	387 088,54	399,69	1,35031

По 36 вопросу:

Принять НВВ в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
12 862,85	12 462,35	12 530,91	12 600,08	12 669,86

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Малоязовские электрические сети» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Малоязовские электрические сети»	с 01.01.2017 г.	468 080,42	421,00	1,43223
	с 01.07.2017 г.	468 080,42	421,00	1,43223
	с 01.01.2018 г.	445 720,55	420,96	1,37960
	с 01.07.2018 г.	445 720,55	420,96	1,37960
	с 01.01.2019 г.	444 358,56	421,17	1,38213
	с 01.07.2019 г.	444 358,56	421,17	1,38213
	с 01.01.2020 г.	443 040,77	420,93	1,37476
	с 01.07.2020 г.	443 040,77	420,93	1,37476
	с 01.01.2021 г.	441 766,27	420,92	1,37498
	с 01.07.2021 г.	441 766,27	420,92	1,37498

По 37 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 224,34	13 424,80	13 515,67	13 607,14	13 699,51

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - МУП «Энергетик» Миякинских тепловых и электрических сетей МР Миякинский район РБ	с 01.01.2017 г.	526 827,32	443,75	1,46342
	с 01.07.2017 г.	526 827,32	443,75	1,46342
	с 01.01.2018 г.	482 670,47	443,74	1,38710
	с 01.07.2018 г.	482 670,47	443,74	1,38710
	с 01.01.2019 г.	471 787,19	443,75	1,36583
	с 01.07.2019 г.	471 787,19	443,75	1,36583
	с 01.01.2020 г.	461 133,83	443,75	1,34503
	с 01.07.2020 г.	461 133,83	443,75	1,34503
	с 01.01.2021 г.	450 754,44	443,74	1,32471
	с 01.07.2021 г.	450 754,44	443,74	1,32471

По 38 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
14 362,88	13 635,73	13 848,60	14 065,56	14 286,68

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Уют» Илишевского района РБ на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Уют» Илишевского района РБ	с 01.01.2017 г.	303 783,47	540,04	1,13355
	с 01.07.2017 г.	303 783,47	540,04	1,13355
	с 01.01.2018 г.	286 947,24	540,04	1,10072
	с 01.07.2018 г.	286 947,24	540,04	1,10072
	с 01.01.2019 г.	289 962,38	540,03	1,10667
	с 01.07.2019 г.	289 962,38	540,03	1,10667
	с 01.01.2020 г.	293 032,52	540,03	1,11273
	с 01.07.2020 г.	293 032,52	540,03	1,11273
	с 01.01.2021 г.	296 158,46	540,01	1,11866
	с 01.07.2021 г.	296 158,46	540,01	1,11866

По 39 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
4 892,32	4 849,63	4 807,63	4 765,78	4 724,61

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые АО «БелЗАН» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - АО «БелЗАН»	с 01.01.2017 г.	60 131,76	0,00	0,13677
	с 01.07.2017 г.	60 131,76	0,00	0,13677
	с 01.01.2018 г.	59 607,07	0,00	0,13558
	с 01.07.2018 г.	59 607,07	0,00	0,13558
	с 01.01.2019 г.	59 088,68	0,00	0,13440
	с 01.07.2019 г.	59 088,68	0,00	0,13440
	с 01.01.2020 г.	58 576,51	0,00	0,13323
	с 01.07.2020 г.	58 576,51	0,00	0,13323
	с 01.01.2021 г.	58 070,48	0,00	0,13208
	с 01.07.2021 г.	58 070,48	0,00	0,13208

По 40 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
49 268,57	44 303,01	44 683,69	45 067,72	45 455,13

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	с 01.01.2017 г.	51 047,10	12,49	0,11347
	с 01.07.2017 г.	51 047,10	12,49	0,11347
	с 01.01.2018 г.	45 450,20	12,47	0,10312
	с 01.07.2018 г.	45 450,20	12,47	0,10312
	с 01.01.2019 г.	45 388,10	12,78	0,10408
	с 01.07.2019 г.	45 388,10	12,78	0,10408
	с 01.01.2020 г.	45 325,20	12,93	0,10484
	с 01.07.2020 г.	45 325,20	12,93	0,10484
	с 01.01.2021 г.	45 261,40	13,08	0,10563
	с 01.07.2021 г.	45 261,40	13,08	0,10563

По 41 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
85,62	85,48	85,36	85,23	85,11

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые Горьковской дирекцией по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	с 01.01.2017 г.	15 855,68	0,00	0,16155
	с 01.07.2017 г.	15 855,68	0,00	0,16155
	с 01.01.2018 г.	15 830,31	0,00	0,15830
	с 01.07.2018 г.	15 830,31	0,00	0,15830
	с 01.01.2019 г.	15 807,22	0,00	0,15807
	с 01.07.2019 г.	15 807,22	0,00	0,15807
	с 01.01.2020 г.	15 784,18	0,00	0,15497
	с 01.07.2020 г.	15 784,18	0,00	0,15497
	с 01.01.2021 г.	15 761,17	0,00	0,15475
	с 01.07.2021 г.	15 761,17	0,00	0,15475

По 42 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1 777,18	2 103,41	2 146,24	2 190,34	2 235,74

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	с 01.01.2017 г.	82 875,40	0,00	0,14623
	с 01.07.2017 г.	82 875,40	0,00	0,14623
	с 01.01.2018 г.	98 088,64	0,00	0,17308
	с 01.07.2018 г.	98 088,64	0,00	0,17308
	с 01.01.2019 г.	100 085,94	0,00	0,17660
	с 01.07.2019 г.	100 085,94	0,00	0,17660
	с 01.01.2020 г.	102 142,36	0,00	0,18023
	с 01.07.2020 г.	102 142,36	0,00	0,18023
	с 01.01.2021 г.	104 259,65	0,00	0,18397
	с 01.07.2021 г.	104 259,65	0,00	0,18397

По 43 вопросу:

Принять необходимую валовую выручку в размере, тыс.руб.:

2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1 220 366,98	1 189 483,76	1 204 508,48	1 222 278,78	1 242 121,89
в том числе в отношении услуг, оказываемых на территории Республики Башкортостан:				
1 195 316,82	1 164 200,33	1 178 987,31	1 196 515,30	1 216 111,44

и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями, оказываемые ООО «Башкирская сетевая компания» на период 2017 - 2021 годы, в следующем размере (без НДС):

Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич. расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ООО «Башкирские распределительные электрические сети» - ООО «Башкирская сетевая компания»	с 01.01.2017 г.	170 719,55	30,72	0,07981
	с 01.07.2017 г.	170 719,55	30,72	0,07981
	с 01.01.2018 г.	166 275,38	30,72	0,07853
	с 01.07.2018 г.	166 275,38	30,72	0,07853
	с 01.01.2019 г.	168 387,31	30,72	0,07914
	с 01.07.2019 г.	168 387,31	30,72	0,07914
	с 01.01.2020 г.	170 890,72	30,72	0,07986
	с 01.07.2020 г.	170 890,72	30,72	0,07986
	с 01.01.2021 г.	173 689,51	30,72	0,08066
	с 01.07.2021 г.	173 689,51	30,72	0,08066

Председатель Правления: _____
Бурдюк С.Н.

Циглинцева Н.Н. _____

Ханнанова А.И. _____

Шарафутдинов Н.Ф. _____

Шаяпов Р.А. _____

Ареткулова Г.Р. _____

Секретарь Правления
Хасаншина И.И. _____