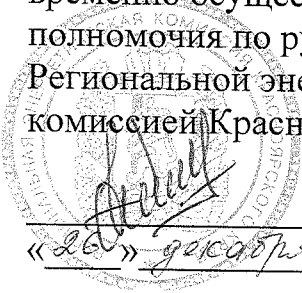


УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической
комиссией Красноярского края


А.А. Ананьев
«26» декабря 2016 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

26.12.2016

г. Красноярск

№ 104

Председательствующий: Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической комиссией
Красноярского края Ананьев А.А.

Секретарь: главный специалист нормативно - правового
отдела Помазкина О.Л.

Члены правления РЭК:

Стрелецкая Н.Е. - заместитель председателя РЭК;
Базарная Т.В. - заместитель председателя РЭК - начальник отдела ценового регулирования коммунального комплекса;
Дубровский Р.А. - начальник отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;
Буланкин В.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

максимальной мощности согласно приложениям № 4, № 5 и № 6 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение (прилагаются).


4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 8 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение (прилагается).


5. Определить, что установленные ставки действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Члены правления РЭК



_____ Н.Е. Стрелецкая


_____ Т.В. Базарная


_____ Р.А. Дубровский


_____ В.А. Буланкин

Секретарь


_____ О.Л. Помазкина

Присутствовали:

Тихонов Александр Анатольевич - представитель Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Красноярского края.

эксперты:

Дубровский Р.А. - начальник отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;

Дьяченко В.А. - заместитель начальника отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;

представители обратившихся организаций:

Архипова О.А. - по доверенности общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»;

Березова С.Н. - по доверенности общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»; Еще в 27.12

Бортникова Е.С. – по доверенности общества с ограниченной ответственностью РСК «Сибиряк»;

Карсакова Л.А. - по доверенности общества с ограниченной ответственностью ЭСК «Энергия»;

Котбашьян С.С. - по доверенности общества с ограниченной ответственностью ЭСК «Энергия»;

Попков П.В. - по доверенности Химического завода – филиала акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод»;

Вишневецкая Ю.В. – по доверенности общества с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети».

Долин Е.В. - по доверенности федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат»;

Мариненко Е.А. - по доверенности открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова»;

Тихонов А.А. - по доверенности акционерного общества «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод»;

Ковтуненко И.А.. - по доверенности публичного акционерного общества «Красноярский ДОК»;

Савицкий В.И. - руководитель общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети»;

Лазуткин В.В. - по доверенности общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания»;

Опанасюк Т.В. - по доверенности общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания»;

Мелешко И.Ю. - по доверенности общества с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис»;

Павлив В.Н. - по доверенности открытого акционерного общества «Красфарма»;

Кустицкий И.Н., Авилочев Е.А. - по доверенности акционерного общества «СУЭК - Красноярск»;

Кустицкий И.Н., Авилочев Е.А. - по доверенности акционерного общества «Разрез Березовский»;

Кустицкий И.Н., Авилочев Е.А. - по доверенности акционерного общества «Разрез Назаровский»;

Поляков И.В. - по доверенности общества с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания»;

Шевченко Т.В., Ковалевич А.С. - по доверенности филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири».

Председатель извещает членов правления о правомочности заседания (присутствуют более половины членов правления), представляет эксперта и присутствующих, объявляет заседание открытым, оглашает вопросы повестки дня (проект повестки дня прилагается), предлагает вносить предложения в повестку дня.

Ананьев А.А.: Предложений нет. Ставлю на голосование вопрос: утвердить повестку дня:

1. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

2. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

3. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Железногорск, ИНН 2452043606) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

4. О корректировке необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

5. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

6. О корректировке необходимой валовой выручки Химического завода - филиала акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

7. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

8. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов» (г. Красноярск, 2460053936) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

9. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

10. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

11. О корректировке необходимой валовой выручки Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения

Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

12. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (г. Красноярск, ИНН 2465313000) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

13. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Зыковская сетевая компания» (Березовский район, с. Зыково, ИНН 2404013827) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

15. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Искра-Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

16. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Химико-металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

17. О корректировке необходимой валовой выручки федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401) на 2017 год.

Докладчик - Дубровский Роман Анатольевич

18. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Закрытого административно-территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАТО Солнечный, ИНН 2439005538) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

19. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г. Красноярск, ИНН 2461221421) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

20. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

21. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод» (г. Красноярск, ИНН 2465000141) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

22. О корректировке необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» (г. Красноярск, ИНН 464004168) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

23. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) на 2017 год.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

24. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

25. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958) на 2017 год.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

26. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Аквилон электросети» (г. Красноярск, ИНН 2465285722) на 2017 год.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

27. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

28. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) на долгосрочный период регулирования 2017-2020 годы.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

29. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (Емельяновский район, ИНН 2411020825) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

30. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510) на 2017 год.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

31. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

32. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Горевский горно-обогатительный комбинат» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426000250) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

33. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

34. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

35. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) на долгосрочный период регулирования 2017-2020 годы.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

36. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г. Красноярск, ИНН 2464242162) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

37. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

38. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Северный город» (г. Красноярск, ИНН 2464106177) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

39. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» (г. Красноярск, ИНН 2465050054) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

40. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г. Красноярск, ИНН 2465208005) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

41. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462) на долгосрочный период регулирования 2017-2020 годы.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

42. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

43. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Красфарма» (г. Красноярск, ИНН 2464010490) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

44. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Разрез Березовский» (г. Шарыпово, ИНН 2459018895) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

45. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

46. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029518) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

47. О корректировке необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

48. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2465304301) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

49. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

50. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «СИБЭНЕРГОСЕРВИС» (г. Красноярск, ИНН 2465303770) на 2017 год.

Докладчик – Чумакова Юлия Александровна

51. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

52. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249) на 2017 год.

Докладчик – Чумакова Юлия Александровна

53. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибэлектросталь» (г. Красноярск, ИНН 2461206247) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

54. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

55. О корректировке необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

56. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) и акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) на 2017 год.

Докладчик – Дьяченко Виктория Анатольевна

57. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Маршал» (г. Красноярск, ИНН 2463087940) на 2017 год.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

58. О корректировке необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на 2017 год.

Докладчик - Дубровский Роман Анатольевич

59. Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2017 год.

Докладчик - Дубровский Роман Анатольевич

60. Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017 год.

Докладчик - Дубровский Роман Анатольевич

61. О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края на 2017 год.

Докладчик - Дьяченко Виктория Анатольевна

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) (далее – ООО «КрасКОМ») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «КрасКОМ» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой

валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «КрасКОМ» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КрасКОМ» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КрасКОМ» на 2017 год.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «КрасКОМ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КрасКОМ» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «КрасКОМ» на 2017 год в размере 104 392,89 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВЫСТУПИЛА Архипова О.А.: ООО «КрасКОМ» не может согласиться с подходом РЭК по изъятию расходов, связанных с невыполнением капитальных ремонтов на сумму 26 534,11 тыс. руб. в предшествующем периоде долгосрочного регулирования.

Дьяченко В.А.: Невыполнение капитальных ремонтов на сумму 26 534,11 тыс. руб. в предшествующем периоде долгосрочного регулирования было учтено при расчете корректировки НВВ на 2017 год в соответствии с требованиями действующего законодательства в сфере электроэнергетики.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «КрасКОМ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КрасКОМ» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «КрасКОМ» на 2017 год в размере 104 392,89 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «КрасКОМ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КрасКОМ» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «КрасКОМ» на 2017 год в размере 104 392,89 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 2. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492) (далее – МУП «Емельяновские Электрические Сети») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка МУП «Емельяновские Электрические Сети» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП «Емельяновские Электрические Сети» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «Емельяновские Электрические Сети» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Емельяновские Электрические Сети» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 МУП «Емельяновские Электрические Сети» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 652 (вх. № 6780 от 26.12.2016) МУП «Емельяновские Электрические Сети» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Емельяновские Электрические Сети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Емельяновские Электрические Сети».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Емельяновские Электрические Сети».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП «Емельяновские Электрические Сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Емельяновские Электрические Сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП «Емельяновские Электрические Сети» на 2017 год в размере 25 840,83 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п

«Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП «Емельяновские Электрические Сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Емельяновские Электрические Сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП «Емельяновские Электрические Сети» на 2017 год в размере 25 840,83 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП «Емельяновские Электрические Сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Емельяновские Электрические Сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП «Емельяновские Электрические Сети» на 2017 год в размере 25 840,83 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 3. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Железногорск, ИНН 2452043606) (далее – ООО ЭСК «Энергия») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Железногорск, ИНН 2452043606) письмом (вх. № 5085 от 02.11.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче

электрической энергии на 2017 год № 246-16 (далее - дело № 246-16).
Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Оглашается экспертное заключение по делу № 246-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО ЭСК «Энергия» на 2017 год в размере 20639,89 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО ЭСК «Энергия», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 246-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО ЭСК «Энергия» на 2017 год в размере 20639,89 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО ЭСК «Энергия», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 246-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты».

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО ЭСК «Энергия» на 2017 год в размере 20639,89 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО ЭСК «Энергия», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу

№ 246-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты».

ВОПРОС 4. О корректировке необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) (далее – МУП ЭС (г. Дивногорск) на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка МУП ЭС (г. Дивногорск) на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП ЭС (г. Дивногорск) в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЭС (г. Дивногорск) на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЭС (г. Дивногорск) на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 МУП ЭС (г. Дивногорск) уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.12.2016 № 58/э (вх. № 6747 от 26.12.2016) МУП ЭС (г. Дивногорск) просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЭС (г. Дивногорск).

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЭС (г. Дивногорск).

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЭС (г. Дивногорск).

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП ЭС (г. Дивногорск) по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЭС (г. Дивногорск) на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП ЭС (г. Дивногорск) на 2017 год в размере 74 755,25 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП ЭС (г. Дивногорск) по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЭС (г. Дивногорск) на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП ЭС (г. Дивногорск) на 2017 год в размере 74 755,25 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП ЭС (г. Дивногорск) по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЭС (г. Дивногорск) на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП ЭС (г. Дивногорск) на 2017 год в размере 74 755,25 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 5. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) (далее – АО «Красмаш») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка АО «Красмаш» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Красмаш» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Красмаш» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Красмаш» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 АО «Красмаш» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 106/925 (вх. № 6773 от 26.12.2016) АО «Красмаш» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Красмаш».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Красмаш».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Красмаш».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Красмаш» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Красмаш» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Красмаш» на 2017 год в размере 65 294,82 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Красмаш» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Красмаш» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Красмаш» на 2017 год в размере 65 294,82 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В., Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Красмаш» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Красмаш» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Красмаш» на 2017 год в размере 65 294,82 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 6. О корректировке необходимой валовой выручки Химического завода - филиала акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) (далее – Химический завод - филиал АО «Красмаш») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка Химического завода - филиала АО «Красмаш» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки Химического завода - филиала АО «Красмаш» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Химического завода - филиала АО «Красмаш» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки Химического завода - филиала АО «Красмаш» на 2017 год.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности Химического завода - филиала АО «Красмаш» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки Химического завода - филиала АО «Красмаш» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки Химического завода - филиала АО «Красмаш» на 2017 год в размере 103 995,49 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности Химического завода - филиала АО «Красмаш» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки Химического завода - филиала АО «Красмаш» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки Химического завода - филиала АО «Красмаш» на 2017 год в размере 103 995,49 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности Химического завода - филиала АО «Красмаш» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается)

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки Химического завода - филиала АО «Красмаш» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки Химического завода - филиала АО «Красмаш» на 2017 год в размере 103 995,49 тыс. руб., внеся в приказ Региональной

энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 7. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее – ОАО «РЖД») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ОАО «РЖД» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № исх-3207/краснтэ (вх. № 6750 от 26.12.2016) ОАО «РЖД» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РЖД».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РЖД».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РЖД».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «РЖД» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2017 год в размере 792 799,84 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «РЖД» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2017 год в размере 792 799,84 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «РЖД» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2017 год в размере 792 799,84 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 8. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов» (г. Красноярск, 2460053936) (далее – ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по

вопросам цен (тарифов) в области электроэнергетики предлагаю рассмотреть вопросы в отсутствие представителя ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» на 2017 год в размере 6 940,35 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» на 2017 год в размере 6 940,35 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «ПО «Красноярский завод комбайнов» на 2017 год в размере 6 940,35 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 9. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее – АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

xxxxxПисьмом от 21.12.2016 № РА-01-840014-084-16 (вх. № 6739 от 23.12.2016) АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2017 год в размере 51 383,25 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых

организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2017 год в размере 51 383,25 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» на 2017 год в размере 51 383,25 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 10. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267) (далее – АО «СУЭК-Красноярск») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка АО «СУЭК-Красноярск» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Красноярск» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СУЭК-Красноярск» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Красноярск» на 2017 год.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «СУЭК-Красноярск» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Красноярск» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Красноярск» на 2017 год в размере 17 391,66 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «СУЭК-Красноярск» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Красноярск» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой

выручки АО «СУЭК-Красноярск» на 2017 год в размере 17 391,66 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «СУЭК-Красноярск» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Красноярск» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Красноярск» на 2017 год в размере 17 391,66 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 11. О корректировке необходимой валовой выручки Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263) (далее – ФГБНУ «КНЦ СО РАН») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ФГБНУ «КНЦ СО РАН» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ФГБНУ «КНЦ СО РАН» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 15801-15824-8124/805 (вх. № 6804 от 26.12.2016) ФГБНУ «КНЦ СО РАН» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГБНУ «КНЦ СО РАН».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГБНУ «КНЦ СО РАН».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГБНУ «КНЦ СО РАН».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ФГБНУ «КНЦ СО РАН» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на 2017 год в размере 5 642,71 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ФГБНУ «КНЦ СО РАН» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на 2017 год в размере 5 642,71 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ФГБНУ «КНЦ СО РАН» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ФГБНУ «КНЦ СО РАН» на 2017 год в размере 5 642,71 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 12. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (г. Красноярск, ИНН 2465313000) (далее – ООО «Сибирские Энергетические Сети») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Сибирские Энергетические Сети» на долгосрочный период регулирования

«2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Сибирские Энергетические Сети» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сибирские Энергетические Сети» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сибирские Энергетические Сети» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Сибирские Энергетические Сети» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 19.12.2016 № 120/16 (вх. № 6699 от 21.12.2016) ООО «Сибирские Энергетические Сети» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибирские Энергетические Сети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибирские Энергетические Сети».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибирские Энергетические Сети».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Сибирские Энергетические Сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сибирские Энергетические Сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Сибирские Энергетические Сети» на 2017 год в размере 23 686,57 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Сибирские Энергетические Сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сибирские Энергетические Сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Сибирские Энергетические Сети» на 2017 год в размере 23 686,57 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Сибирские Энергетические Сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сибирские Энергетические Сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Сибирские Энергетические Сети» на 2017 год в размере 23 686,57 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 13. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Зыковская сетевая компания» (Березовский район, с. Зыково, ИНН 2404013827) (далее – ООО «Зыковская сетевая компания») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Зыковская сетевая компания» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Зыковская сетевая компания» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Зыковская сетевая компания» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Зыковская сетевая компания» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Зыковская сетевая компания» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросам цен (тарифов) в области электроэнергетики предлагаю рассмотреть вопросы в отсутствие представителя ООО «Зыковская сетевая компания».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Зыковская сетевая компания».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Зыковская сетевая компания».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Зыковская сетевая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Зыковская сетевая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Зыковская сетевая компания» на 2017 год в размере 2 800,37 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Зыковская сетевая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Зыковская сетевая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Зыковская сетевая компания» на 2017 год в размере 2 800,37 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Зыковская сетевая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Зыковская сетевая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Зыковская сетевая компания» на 2017 год в размере 2 800,37 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) (далее – АО «Красноярская региональная энергетическая компания»), общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) (далее – ООО «Городские электрические сети»), общество с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462) (далее – ООО «Трансферэнерго») письмами обратились в РЭК за утверждением долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2017-2020 годы и представили расчет применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг. Региональной энергетической комиссией Красноярского края была проведена экспертиза соответствующих материалов.

Предлагаю:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования на 2017-2020 годы для АО «Красноярская региональная энергетическая компания», ООО «Городские электрические сети», ООО «Трансферэнерго», внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии

устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

приказ дополнить приложением № 9 согласно приложению к настоящему протоколу.

2. Определить, что установленные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования на 2017-2020 годы для АО «Красноярская региональная энергетическая компания», ООО «Городские электрические сети», ООО «Трансферэнерго», внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

приказ дополнить приложением № 9 согласно приложению к настоящему протоколу.

2. Определить, что установленные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования на 2017-2020 годы для АО «Красноярская региональная энергетическая компания», ООО «Городские электрические сети», ООО «Трансферэнерго», внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

приказ дополнить приложением № 9 согласно приложению к настоящему протоколу.

2. Определить, что установленные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу.

ВОПРОС 15. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964) (далее – ООО «Искра - Энергосети») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Искра - Энергосети» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Искра - Энергосети» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Искра - Энергосети» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Искра - Энергосети» на 2017 год.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Искра - Энергосети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Искра - Энергосети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Искра - Энергосети» на 2017 год в размере 12789,40 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края

от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Искра - Энергосети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Искра - Энергосети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Искра - Энергосети» на 2017 год в размере 12789,40 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Искра - Энергосети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Искра - Энергосети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Искра - Энергосети» на 2017 год в размере 12789,40 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 16. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Химико-металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340) (далее – ОАО «ХМЗ») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п

от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ОАО «ХМЗ» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «ХМЗ» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ХМЗ» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «ХМЗ» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ОАО «ХМЗ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросам цен (тарифов) в области электроэнергетики предлагаю рассмотреть вопросы в отсутствие представителя ОАО «ХМЗ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ХМЗ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «ХМЗ».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «ХМЗ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «ХМЗ» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «ХМЗ» на 2017 год в размере 5 653,17 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «ХМЗ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «ХМЗ» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «ХМЗ» на 2017 год в размере 5 653,17 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «ХМЗ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «ХМЗ» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «ХМЗ» на 2017 год в размере 5 653,17 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 17. О корректировке необходимой валовой выручки федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401) (далее – ФГУП «ГХК») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дубровский Р.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ФГУП «ГХК» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «ГХК» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» на 2017 год.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ФГУП «ГХК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» на 2017 год в размере 134 410,74 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ФГУП «ГХК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» на 2017 год в размере 134 410,74 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ФГУП «ГХК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ФГУП «ГХК» на 2017 год в размере 134 410,74 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 18. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Закрытого административно-территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАО Солнечный, ИНН 2439005538) (далее – МУП ЖКХ ЗАО Солнечный) на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка МУП ЖКХ ЗАО Солнечный на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету

тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 19.12.2016 № 1669 (вх. № 6655 от 19.12.2016) МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный.

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный на 2017 год в размере 24 989,92 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный на 2017 год в размере 24 989,92 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В., Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный на 2017 год в размере 24 989,92 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 19. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г. Красноярск, ИНН 2461221421) (далее – ООО «Перспектива») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Перспектива» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Перспектива» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Перспектива» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Перспектива» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Перспектива» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 21.12.2016 № 120 (вх. № 6759 от 26.12.2016) ООО «Перспектива» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Перспектива».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Перспектива».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Перспектива».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Перспектива» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Перспектива» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Перспектива» на 2017 год в размере 10 594,94 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Перспектива» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Перспектива» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Перспектива» на 2017 год в размере 10 594,94 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Перспектива» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Перспектива» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Перспектива» на 2017 год в размере 10 594,94 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 20. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818) (далее – ОАО «Красцветмет») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ОАО «Красцветмет» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Красцветмет» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Красцветмет» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красцветмет» на 2017 год.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «Красцветмет» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красцветмет» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «Красцветмет» на 2017 год в размере 32608,53 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «Красцветмет» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красцветмет» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «Красцветмет» на 2017 год в размере 32608,53 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «Красцветмет» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красцветмет» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «Красцветмет» на 2017 год в размере 32608,53 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 21. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод» (г. Красноярск, ИНН 2465000141) (далее – АО «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод» на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка АО «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» на 2017 год.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» на 2017 год в размере 4 599 915,53 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» на 2017 год в размере 4 599 915,53 тыс. руб., внеся в приказ

Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод» на 2017 год в размере 4 599 915,53 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 22. О корректировке необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» (г. Красноярск, ИНН 464004168) (далее – ЗАО «Красноярский ДОК») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ЗАО «Красноярский ДОК» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ЗАО «Красноярский ДОК» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Красноярский ДОК» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Красноярский ДОК» на 2017 год.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ЗАО «Красноярский ДОК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Красноярский ДОК» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ЗАО «Красноярский ДОК» на 2017 год в размере 4 449,70 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ЗАО «Красноярский ДОК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Красноярский ДОК» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ЗАО «Красноярский ДОК» на 2017 год в размере 4 449,70 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ЗАО «Красноярский ДОК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Красноярский ДОК» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ЗАО «Красноярский ДОК» на 2017 год в размере 4 449,70 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 23. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) (далее – ООО «Сибирская сетевая компания») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО «Сибирская сетевая компания» письмом (вх. № 5134 от 07.11.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год № 247-16 (далее - дело № 247-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Оглашается экспертное заключение по делу № 247-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Сибирская сетевая компания» на 2017 год в размере 4282,97 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Сибирская сетевая компания», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 247-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Сибирская сетевая компания» на 2017 год в размере 4282,97 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Сибирская сетевая компания», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 247-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Сибирская сетевая компания» на 2017 год в размере 4282,97 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Сибирская сетевая компания», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 247-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

ВОПРОС 24. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) (далее – ООО «МД») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «МД» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «МД» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МД» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «МД» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «МД» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросам цен (тарифов) в области электроэнергетики предлагаю рассмотреть вопросы в отсутствие представителя ООО «МД».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «МД».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «МД».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «МД» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «МД» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «МД» на 2017

год в размере 24 792,83 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «МД» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «МД» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «МД» на 2017 год в размере 24 792,83 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «МД» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «МД» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «МД» на 2017 год в размере 24 792,83 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 25. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958) (г. Красноярск, ИНН 2465299958) (далее – ООО «ЭнергоТеплоСтрой») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО «ЭнергоТеплоСтрой» письмом (вх. № 5634 от 21.11.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам

рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год № 253-16 (далее - дело № 253-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «ЭнергоТеплоСтрой» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.12.2016 № 23/12/16 (вх. № 6775 от 26.12.2016) ООО «ЭнергоТеплоСтрой» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЭнергоТеплоСтрой».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЭнергоТеплоСтрой».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЭнергоТеплоСтрой».

Дьяченко В.А. оглашает экспертное заключение по делу № 253-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоТеплоСтрой» на 2017 год в размере 2680,06 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ЭнергоТеплоСтрой», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 253-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоТеплоСтрой» на 2017 год в размере 2680,06 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ЭнергоТеплоСтрой», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 253-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоТеплоСтрой» на 2017 год в размере 2680,06 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ЭнергоТеплоСтрой», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 253-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

ВОПРОС 26. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Аквилон электросети» (г. Красноярск, ИНН 2465285722) (далее – ООО «Аквилон электросети») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО «Аквилон электросети» не представило в РЭК соответствующие материалы, для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год. По инициативе РЭК было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год № 282-16 (далее - дело № 282-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Аквилон электросети» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.12.2016 № б/н (вх. № 6736 от 23.12.2016) ООО «Аквилон электросети» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Аквилон электросети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Аквилон электросети».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Аквилон электросети».

Дьяченко В.А. оглашает экспертное заключение по делу № 282-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Аквилон электросети» на 2017 год в размере 2382,82 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Аквилон электросети», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 282-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Топливо на технологические цели», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Аквилон электросети» на 2017 год в размере 2382,82 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Аквилон электросети», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 282-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных

предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Топливо на технологические цели», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Аквилон электросети» на 2017 год в размере 2382,82 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Аквилон электросети», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 282-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Топливо на технологические цели», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

ВОПРОС 27. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) (далее – АО «Оборонэнерго») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно

производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 АО «Оборонэнерго» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросам цен (тарифов) в области электроэнергетики предлагаю рассмотреть вопросы в отсутствие представителя АО «Оборонэнерго».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Оборонэнерго».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Оборонэнерго».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Оборонэнерго» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2017 год в размере 56 053,31 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Оборонэнерго» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2017 год в размере 56 053,31 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Оборонэнерго» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2017 год в размере 56 053,31 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 28. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) (далее – ООО «Городские электрические сети») на долгосрочный период регулирования 2017-2020 годы.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО «Городские электрические сети» письмом (№ 1811 от 25.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) на долгосрочный период регулирования 2017.-2020 годы № 138-16 (далее - дело № 138-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу и подготовила экспертное заключение о тарифах на услуги

по передаче электрической энергии по сетям ООО «Городские электрические сети» на 2017 - 2020 годы.

Оглашается экспертное заключение по делу № 138-16.

Предлагаю:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Городские электрические сети» на 2017 - 2020 годы согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 138-16.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Городские электрические сети», согласно приложениям № 1 и № 5 к экспертному заключению по делу № 138-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье и материалы», «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Амортизация основных средств», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Городские электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы согласно приложению № 8 к экспертному заключению по делу № 138-16.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Городские электрические сети» на 2017 - 2020 годы согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 138-16.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Городские электрические сети», согласно приложениям № 1 и № 5 к экспертному заключению по делу № 138-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье и материалы», «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Амортизация основных средств», «Прочие расходы,

учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Городские электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы согласно приложению № 8 к экспертному заключению по делу № 138-16.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Городские электрические сети» на 2017 - 2020 годы согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 138-16 (прилагается).

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Городские электрические сети», согласно приложениям № 1 и № 5 к экспертному заключению по делу № 138-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье и материалы», «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Амортизация основных средств», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Городские электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы согласно приложению № 8 к экспертному заключению по делу № 138-16 (прилагается).

ВОПРОС 29. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (Емельяновский район, ИНН 2411020825) (далее – ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов)

в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 22.12.2016 № 374/12-16 (вх. № 6740 от 23.12.2016) ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» на 2017 год в размере 164 812,32 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» на 2017 год в размере 164 812,32 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» на 2017 год,

утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» на 2017 год в размере 164 812,32 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 30. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510) (далее – ООО «Сибирские коммунальные системы») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО «Сибирские коммунальные системы» письмом (вх. № 2053 от 28.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год № 108-16 (далее - дело № 108-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Сибирские коммунальные системы» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.12.2016 № 134 (вх. № 6765 от 26.12.2016) ООО «Сибирские коммунальные системы» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибирские коммунальные системы».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибирские коммунальные системы».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибирские коммунальные системы».

Дьяченко В.А. оглашает экспертное заключение по делу № 108-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Сибирские коммунальные системы» на 2017 год в размере 12 395,39 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Сибирские коммунальные системы», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 108-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», Прочие затраты».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Сибирские коммунальные системы» на 2017 год в размере 12 395,39 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Сибирские коммунальные системы», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 108-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», Прочие затраты».

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Сибирские коммунальные системы» на 2017 год в размере 12 395,39 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Сибирские коммунальные системы», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 108-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», Прочие затраты».

ВОПРОС 31. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) (далее – ООО «Региональная сетевая компания») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Региональная сетевая компания» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сетевая компания» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Региональная сетевая компания» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Региональная сетевая компания» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Региональная сетевая компания».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Региональная сетевая компания».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Региональная сетевая компания».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Региональная сетевая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Региональная сетевая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Региональная сетевая компания» на 2017 год в размере 182 444,15 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Региональная сетевая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Региональная сетевая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Региональная сетевая компания» на 2017 год в размере 182 444,15 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Региональная сетевая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Региональная сетевая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Региональная сетевая компания» на 2017 год в размере 182 444,15 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 32. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Горевский горно-обогатительный комбинат» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426000250) (далее – ОАО «Горевский ГОК») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ОАО «Горевский ГОК» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Горевский ГОК» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Горевский ГОК» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Горевский ГОК» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ОАО «Горевский ГОК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Горевский ГОК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Горевский ГОК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Горевский ГОК».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «Горевский ГОК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Горевский ГОК» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «Горевский ГОК» на 2017 год в размере 5 488,24 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «Горевский ГОК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Горевский ГОК» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «Горевский ГОК» на 2017 год в размере 5 488,24 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «Горевский ГОК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Горевский ГОК» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «Горевский ГОК» на 2017 год в размере 5 488,24 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 33. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636) (далее – МУП ЭС г. Зеленогорска) на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка МУП ЭС г. Зеленогорска на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП ЭС г. Зеленогорска в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год

долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЭС г. Зеленогорска на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЭС г. Зеленогорска на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 МУП ЭС г. Зеленогорска уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.12.2016 № 49-01 (вх. № 6732 от 23.12.2016) МУП ЭС г. Зеленогорска просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЭС г. Зеленогорска.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЭС г. Зеленогорска.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЭС г. Зеленогорска.

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП ЭС г. Зеленогорска по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЭС г. Зеленогорска на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП ЭС г. Зеленогорска на 2017 год в размере 141 822,85 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП ЭС г. Зеленогорска по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЭС г. Зеленогорска на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП ЭС г. Зеленогорска на 2017 год в размере 141 822,85 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП ЭС г. Зеленогорска по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЭС г. Зеленогорска на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП ЭС г. Зеленогорска на 2017 год в размере 141 822,85 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 34. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372) (далее – ООО «Электрические сети Сибири») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Электрические сети Сибири» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Сибири» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрические сети Сибири» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Сибири» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Электрические сети Сибири» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.12.2016 № 369 (вх. № 6745 от 26.12.2016) ООО «Электрические сети Сибири» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Электрические сети Сибири».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Электрические сети Сибири».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Электрические сети Сибири».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Электрические сети Сибири» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Сибири» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Сибири» на 2017 год в размере 57 982,50 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой

валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Электрические сети Сибири» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Сибири» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Сибири» на 2017 год в размере 57 982,50 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В., Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Электрические сети Сибири» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Сибири» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Электрические сети Сибири» на 2017 год в размере 57 982,50 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 35. Об утверждении необходимой валовой выручки акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) (далее – АО «Красноярская региональная энергетическая компания») на долгосрочный период регулирования 2017-2020 годы.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: АО «Красноярская региональная энергетическая компания» письмом (вх. № 2153 от 29.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы № 128-16 (далее - дело № 128-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу и подготовила экспертное заключение о тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Красноярская региональная энергетическая компания» на 2017 - 2020 годы.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 АО «Красноярская региональная энергетическая компания» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 004/9494 (вх. № 6772 от 26.12.2016) АО «Красноярская региональная энергетическая компания» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Красноярская региональная энергетическая компания».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Красноярская региональная энергетическая компания».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Красноярская региональная энергетическая компания».

Дьяченко В.А. оглашает экспертное заключение по делу № 128-16.

Предлагаю:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования АО «Красноярская региональная энергетическая компания» на 2017 - 2020 годы согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 128-16.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Красноярская региональная энергетическая компания», согласно приложениям № 1 и № 5 к экспертному заключению по делу № 128-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью

документального и нормативного обоснования по статьям: «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Амортизация основных средств», «Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования», «Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить объем необходимой валовой выручки АО «Красноярская региональная энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы согласно приложению № 8 к экспертному заключению по делу № 128-16.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования АО «Красноярская региональная энергетическая компания» на 2017 - 2020 годы согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 128-16.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Красноярская региональная энергетическая компания», согласно приложениям № 1 и № 5 к экспертному заключению по делу № 128-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Амортизация основных средств», «Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования», «Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить объем необходимой валовой выручки АО «Красноярская региональная энергетическая компания» на долгосрочный период

регулирования 2017 - 2020 годы согласно приложению № 8 к экспертному заключению по делу № 128-16.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования АО «Красноярская региональная энергетическая компания» на 2017 - 2020 годы согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 128-16 (прилагается).

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Красноярская региональная энергетическая компания», согласно приложениям № 1 и № 5 к экспертному заключению по делу № 128-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Амортизация основных средств», «Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования», «Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить объем необходимой валовой выручки АО «Красноярская региональная энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы согласно приложению № 8 к экспертному заключению по делу № 128-16 (прилагается).

ВОПРОС 36. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г. Красноярск, ИНН 2464242162) (далее - ООО «Сетевая территориальная компания») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Сетевая территориальная компания» на долгосрочный период регулирования «2014-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Сетевая территориальная компания» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевая территориальная компания» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сетевая территориальная компания» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Сетевая территориальная компания» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.12.2016 № 216 (вх. № 6783 от 26.12.2016) ООО «Сетевая территориальная компания» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сетевая территориальная компания».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сетевая территориальная компания».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сетевая территориальная компания».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Сетевая территориальная компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сетевая территориальная компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Сетевая территориальная компания» на 2017 год в размере 7061,77 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Сетевая территориальная компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сетевая территориальная компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Сетевая территориальная компания» на 2017 год в размере 7061,77 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Сетевая территориальная компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сетевая территориальная компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Сетевая территориальная компания» на 2017 год в размере 7061,77 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций,

оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 37. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835) (далее - ООО «Тепловая энергетическая компания») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Тепловая энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования «2014-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Тепловая энергетическая компания» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Тепловая энергетическая компания» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Тепловая энергетическая компания» на 2017 год.

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Тепловая энергетическая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Тепловая энергетическая компания» на 2017 год, утвердив объем

необходимой валовой выручки ООО «Тепловая энергетическая компания» на 2017 год в размере 15 071,79 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Тепловая энергетическая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Тепловая энергетическая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Тепловая энергетическая компания» на 2017 год в размере 15 071,79 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Тепловая энергетическая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Тепловая энергетическая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Тепловая энергетическая компания» на 2017 год в размере 15 071,79 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 38. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Северный город» (г. Красноярск, ИНН 2464106177) (далее - ООО «Северный город») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Северный город» на долгосрочный период регулирования «2014-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Северный город» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Северный город» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Северный город» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Северный город» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.12.2016 № 98/212 (вх. № 6760 от 26.12.2016) ООО «Северный город» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Северный город».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Северный город».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Северный город».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Северный город» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Северный город» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Северный город» на 2017 год в размере 10 118,87 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Северный город» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Северный город» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Северный город» на 2017 год в размере 10 118,87 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Северный город» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Северный город» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Северный город» на 2017 год в размере 10 118,87 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 39. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» (г. Красноярск, ИНН 2465050054) (далее - ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на долгосрочный период регулирования «2014-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 06.302.08-01.01-4.23-0075 (вх. № 6752 от 26.12.2016) ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2017 год в размере 174 669,87 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2017 год в размере 174 669,87 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» на 2017 год в размере 174 669,87 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от

19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 40. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г. Красноярск, ИНН 2465208005) (далее - ООО «РСК «Сибиряк») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 429-п от 19.12.2013) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «РСК «Сибиряк» на долгосрочный период регулирования «2014-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «РСК «Сибиряк» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСК «Сибиряк» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «РСК «Сибиряк» на 2017 год.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «РСК «Сибиряк» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.
2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «РСК «Сибиряк» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой

выручки ООО «РСК «Сибиряк» на 2017 год в размере 8147,09 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «РСК «Сибиряк» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «РСК «Сибиряк» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «РСК «Сибиряк» на 2017 год в размере 8147,09 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «РСК «Сибиряк» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «РСК «Сибиряк» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «РСК «Сибиряк» на 2017 год в размере 8147,09 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 41. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462) (далее – ООО «Трансферэнерго») на долгосрочный период регулирования 2017-2020 годы.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО «Трансферэнерго» письмом (вх. № 2071 от 29.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен)

на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы № 114-16 (далее - дело № 114-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу и подготовила экспертное заключение о тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Трансферэнерго» на 2017 - 2020 годы.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Трансферэнерго» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.12.2016 № 116/16 (вх. № 6749 от 26.12.2016) ООО «Трансферэнерго» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Трансферэнерго».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Трансферэнерго».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Трансферэнерго».

Дьяченко В.А. оглашает экспертное заключение по делу № 114-16.

Предлагаю:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Трансферэнерго» на 2017 - 2020 годы согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 114-16.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Трансферэнерго», согласно приложениям № 1 и № 5 к экспертному заключению по делу № 114-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье и материалы», «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Трансферэнерго» на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы согласно приложению № 8 к экспертному заключению по делу № 114-16.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Трансферэнерго» на 2017 - 2020 годы согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 114-16.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Трансферэнерго», согласно приложениям № 1 и № 5 к экспертному заключению по делу № 114-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье и материалы», «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Трансферэнерго» на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы согласно приложению № 8 к экспертному заключению по делу № 114-16.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В., Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «Трансферэнерго» на 2017 - 2020 годы согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 114-16.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Трансферэнерго», согласно приложениям № 1 и № 5 к экспертному заключению по делу № 114-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Сырье и материалы», «Ремонт основных фондов», «Расходы на оплату труда», «Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным

договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации», «Оплата налогов на прибыль, имущество и других налогов», «Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования».

3. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «ТрансферЭнерго» на долгосрочный период регулирования 2017 - 2020 годы согласно приложению № 8 к экспертному заключению по делу № 114-16.

ВОПРОС 42. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587) (далее - ООО «ЕнисейЭнергоСервис») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на долгосрочный период регулирования «2014-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «ЕнисейЭнергоСервис» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на 2017 год.

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «ЕнисейЭнергоСервис» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на 2017 год в размере 70 146,34 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «ЕнисейЭнергоСервис» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на 2017 год в размере 70 146,34 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «ЕнисейЭнергоСервис» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «ЕнисейЭнергоСервис» на 2017 год в размере 70 146,34 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 43. О корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Красфарма» (г. Красноярск, ИНН 2464010490) (далее - ОАО «Красфарма») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ОАО «Красфарма» на долгосрочный период регулирования «2015-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Красфарма» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Красфарма» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красфарма» на 2017 год.

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «Красфарма» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красфарма» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «Красфарма» на 2017 год в размере 6 415,47 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «Красфарма» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красфарма» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «Красфарма» на 2017 год в размере 6 415,47 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ОАО «Красфарма» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Красфарма» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ОАО «Красфарма» на 2017 год в размере 6 415,47 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 44. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Разрез Березовский» (г. Шарыпово, ИНН 2459018895) (далее - АО «Разрез Березовский») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка АО «Разрез Березовский» на долгосрочный период регулирования «2015-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету

тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Разрез Березовский» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Разрез Березовский» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Разрез Березовский» на 2017 год.

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Разрез Березовский» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Разрез Березовский» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Разрез Березовский» на 2017 год в размере 13 445,88 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Разрез Березовский» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Разрез Березовский» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Разрез Березовский» на 2017 год в размере 13 445,88 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;
«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Разрез Березовский» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Разрез Березовский» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Разрез Березовский» на 2017 год в размере 13 445,88 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 45. О корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745) (далее - АО «Разрез Назаровский») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка АО «Разрез Назаровский» на долгосрочный период регулирования «2015-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Разрез Назаровский» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Разрез Назаровский» на 2017 год (далее - Заключение), согласно

которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Разрез Назаровский» на 2017 год.

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Разрез Назаровский» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Разрез Назаровский» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Разрез Назаровский» на 2017 год в размере 9 651,45 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Разрез Назаровский» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Разрез Назаровский» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО «Разрез Назаровский» на 2017 год в размере 9 651,45 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности АО «Разрез Назаровский» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Разрез Назаровский» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки АО

«Разрез Назаровский» на 2017 год в размере 9 651,45 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 46. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029518) (далее – ООО «Филимоновские электросети») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Филимоновские электросети» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Филимоновские электросети» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Филимоновские электросети» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Филимоновские электросети» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Филимоновские электросети» уведомяно о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической

энергии предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Филимоновские электросети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Филимоновские электросети».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Филимоновские электросети».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Филимоновские электросети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Филимоновские электросети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Филимоновские электросети» на 2017 год в размере 5 356,84 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Филимоновские электросети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Филимоновские электросети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Филимоновские электросети» на 2017 год в размере 5 356,84 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Филимоновские электросети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Филимоновские электросети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Филимоновские электросети» на 2017 год в размере 5 356,84 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 47. О корректировке необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862) (далее – МУП «ЖКС» г. Сосновоборска) на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка МУП «ЖКС» г. Сосновоборска на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП «ЖКС» г. Сосновоборска в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год

долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ЖКС» г. Сосновоборска на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «ЖКС» г. Сосновоборска на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 МУП «ЖКС» г. Сосновоборска уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 1972 (вх. № 6801 от 26.12.2016) МУП «ЖКС» г. Сосновоборска просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКС» г. Сосновоборска.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКС» г. Сосновоборска.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКС» г. Сосновоборска.

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП «ЖКС» г. Сосновоборска по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «ЖКС» г. Сосновоборска на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП «ЖКС» г. Сосновоборска на 2017 год в размере 56 515,92 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП «ЖКС» г. Сосновоборска по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «ЖКС» г. Сосновоборска на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП «ЖКС» г. Сосновоборска на 2017 год в размере 56 515,92 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП «ЖКС» г. Сосновоборска по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «ЖКС» г. Сосновоборска на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП «ЖКС» г. Сосновоборска на 2017 год в размере 56 515,92 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 48. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2465304301) (далее – ООО «Энергетическая компания») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Энергетическая компания» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергетическая компания» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Энергетическая компания» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Энергетическая компания» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 21.12.2016 № б/н (вх. № 6711 от 21.12.2016) ООО «Энергетическая компания» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Энергетическая компания».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Энергетическая компания».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Энергетическая компания».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Энергетическая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Энергетическая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Энергетическая компания» на 2017 год в размере 5 595,14 тыс.

руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Энергетическая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Энергетическая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Энергетическая компания» на 2017 год в размере 5 595,14 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В., Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Энергетическая компания» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Энергетическая компания» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Энергетическая компания» на 2017 год в размере 5 595,14 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 49. О корректировке необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее – МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 1604 (вх. № 6751 от 26.12.2016) МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на 2017 год в размере 56 861,16 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на 2017 год в размере 56 861,16 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на 2017 год в размере 56 861,16 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 50. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «СИБЭНЕРГОСЕРВИС» (г. Красноярск, ИНН 2465303770) (далее – ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Чумакову Ю.А.: ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС» письмом (вх. № 6380 от 12.12.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год № 279-16 (далее - дело № 279-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 9-16 (вх. № 6776 от 26.12.2016) ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС».

Чумакова Ю.А. оглашает экспертное заключение по делу № 279-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС» на 2017 год в размере 4187,54 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 279-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС» на 2017 год в размере 4187,54 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 279-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В., Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС» на 2017 год в размере 4187,54 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «СИБЭНЕРГОСЕРВИС», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 279-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Затраты

на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

ВОПРОС 51. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783) (далее – ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» письмом (вх. № 6119 от 05.12.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год № 273-16 (далее - дело № 273-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 9 (вх. № 6772/1 от 26.12.2016) ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО».

Дьяченко В.А. оглашает экспертное заключение по делу № 273-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» на 2017 год в размере 12 568,91 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению

по делу № 273-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» на 2017 год в размере 12 568,91 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 273-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В., Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» на 2017 год в размере 12 568,91 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 273-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

ВОПРОС 52. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249) (далее – ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Чумакову Ю.А.: ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» письмом (вх. № 5004 от 01.11.2016) представило в РЭК соответствующие материалы,

по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год № 234-16 (далее - дело № 234-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 73 (вх. № 6744 от 26.12.2016) ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО».

Чумакова Ю.А. оглашает экспертное заключение по делу № 234-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на 2017 год в размере 241244,99 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 234-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Топливо на технологические цели», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на 2017 год в размере 241244,99 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 234-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Топливо на технологические цели», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты».

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на 2017 год в размере 241244,99 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 234-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Топливо на технологические цели», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты».

ВОПРОС 53. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сибэлектросталь» (г. Красноярск, ИНН 2461206247) (далее – ООО «Сибэлектросталь») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Сибэлектросталь» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой

выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Сибэлектросталь» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сибэлектросталь» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сибэлектросталь» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Сибэлектросталь» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.12.2016 № 16/125-исх (вх. № 6755 от 26.12.2016) ООО «Сибэлектросталь» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибэлектросталь».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибэлектросталь».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибэлектросталь».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Сибэлектросталь» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сибэлектросталь» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Сибэлектросталь» на 2017 год в размере 37 050,68 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Сибэлектросталь» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сибэлектросталь» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Сибэлектросталь» на 2017 год в размере 37 050,68 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Сибэлектросталь» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Сибэлектросталь» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Сибэлектросталь» на 2017 год в размере 37 050,68 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 54. О корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883) (далее – ООО «Крассети») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ООО «Крассети» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с учетом положений пункта 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Крассети» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Крассети» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Крассети» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Крассети» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.12.2016 № 220-16/кс (вх. № 6774 от 26.12.2016) ООО «Крассети» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Крассети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Крассети».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Крассети».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Крассети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Крассети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Крассети» на 2017 год в размере 10 494,62 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Крассети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Крассети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Крассети» на 2017 год в размере 10 494,62 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ООО «Крассети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Крассети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ООО «Крассети» на 2017 год в размере 10 494,62 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 55. О корректировке необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216) (далее – ЗАО «Минусинские городские электрические сети») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п (в редакции приказа № 643-п от 29.12.2015) была утверждена необходимая валовая выручка ЗАО «Минусинские городские электрические сети» на долгосрочный период регулирования «2016-2020 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ЗАО «Минусинские городские электрические сети» в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Минусинские городские электрические сети» на 2017 год (далее - Заключение), согласно которому предлагается произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Минусинские городские электрические сети» на 2017 год.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ЗАО «Минусинские городские электрические сети» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом (вх. № 6771 от 26.12.2016) ЗАО «Минусинские городские электрические сети» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Минусинские городские электрические сети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Минусинские городские электрические сети».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Минусинские городские электрические сети».

Дьяченко В.А. оглашает Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ЗАО «Минусинские городские электрические сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Минусинские городские электрические сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ЗАО «Минусинские городские электрические сети» на 2017 год в размере 48 584,42 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ЗАО «Минусинские городские электрические сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Минусинские городские электрические сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ЗАО «Минусинские городские электрические сети» на 2017 год в размере 48 584,42 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ЗАО «Минусинские городские электрические сети» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (прилагается).

2. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Минусинские городские электрические сети» на 2017 год, утвердив объем необходимой валовой выручки ЗАО «Минусинские городские электрические сети» на 2017 год в размере 48 584,42 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» соответствующее изменение.

ВОПРОС 56. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) (далее - АО «Оборонэнерго») и акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) на 2017год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: АО «Оборонэнерго» письмом (вх. № 2175 от 04.05.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 135-16 на услуги по передаче электрической энергии (далее – дело № 135-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Оглашается экспертное заключение по делу № 135-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» в размере 8041,50 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго», согласно приложениям № 1, № 2 к экспертному заключению по делу № 135-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», а также расходы из прибыли.

3. Установить АО «Оборонэнерго» тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с акционерным обществом

«Норильско-Таймырская энергетическая компания» согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 135-16.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» в размере 8041,50 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго», согласно приложениям № 1, № 2 к экспертному заключению по делу № 135-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», а также расходы из прибыли.

3. Установить АО «Оборонэнерго» тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 135-16.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В., Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» в размере 8041,50 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго», согласно приложениям № 1, № 2 к экспертному заключению по делу № 135-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Работы и услуги производственного характера», «Затраты на оплату труда», «Амортизация основных средств», «Прочие затраты», а также расходы из прибыли.

3. Установить АО «Оборонэнерго» тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с акционерным обществом

«Норильско-Таймырская энергетическая компания» согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 135-16 (прилагается).

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 57. Об утверждении необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Маршал» (г. Красноярск, ИНН 2463087940) (далее – ООО «Торговый Дом «Маршал») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: ООО «Торговый Дом «Маршал» письмом (вх. № 2201 от 06.05.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год № 139-16 (далее - дело № 139-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 ООО «Торговый Дом «Маршал» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Торговый Дом «Маршал».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Торговый Дом «Маршал».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Торговый Дом «Маршал».

Дьяченко В.А. оглашает экспертное заключение по делу № 139-16.

Предлагаю:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Торговый Дом «Маршал» на 2017 год в размере 4095,98 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Торговый Дом

«Маршал», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 139-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Торговый Дом «Маршал» на 2017 год в размере 4095,98 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Торговый Дом «Маршал», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 139-16, отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить объем необходимой валовой выручки ООО «Торговый Дом «Маршал» на 2017 год в размере 4095,98 тыс. рублей.

2. Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Торговый Дом «Маршал», согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 139-16 (прилагаются), отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям: «Вспомогательные материалы», «Работы и услуги производственного характера», «Энергия», «Затраты на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Прочие затраты», а также расходов из прибыли.

ВОПРОС 58. О корректировке необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее - ПАО «МРСК Сибири») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края (далее – РЭК) от 25.10.2012 № 165-п (действующим в редакции приказа РЭК от 29.12.2015 № 642-п) была утверждена необходимая валовая выручка ПАО «МРСК Сибири» на долгосрочный период регулирования «2012-2017 годы» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э) на основе долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири», утвержденных приказом РЭК от 13.12.2013 № 284-п (действующим в редакции приказа РЭК от 29.12.2015 № 639-п).

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98-э на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. Пунктом 9 Методических указаний № 98-э предусмотрено, что в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. В целях ежегодной корректировки необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Сибири» на основе долгосрочных параметров ПАО «МРСК Сибири», подготовлено Заключение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ПАО «МРСК Сибири» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год в размере 9 615 080,36 тыс. руб., внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.10.2012 № 165-п «Об утверждении необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная

сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на долгосрочный период регулирования 2012-2017 годы» соответствующие изменения.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ПАО «МРСК Сибири» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год в размере 9 615 080,36 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.10.2012 № 165-п «Об утверждении необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на долгосрочный период регулирования 2012-2017 годы» соответствующие изменения.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели (статьи расходов) деятельности ПАО «МРСК Сибири» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2017 год согласно приложению к Заключению (приложение).

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год в размере 9 615 080,36 тыс. руб., внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.10.2012 № 165-п «Об утверждении необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на долгосрочный период регулирования 2012-2017 годы» соответствующие изменения.

ВОПРОС 59. Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми

организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

На основе долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки РЭК с 01.01.2014 года были установлены (пересмотрены) долгосрочные котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края приказами РЭК от 19.12.2013 № 406-п «Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей» и от 19.12.2013 № 430-п «Об установлении (пересмотре) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края за исключением тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей».

С 01.07.2012 регулирование деятельности территориальных сетевых организаций Красноярского края осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 98-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

В целях ежегодной корректировки тарифов на 2017 год на основе установленных долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки на 2017 год сделан расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2017 год (далее - Расчет).

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 территориальные сетевые организации уведомлены о том, что рассмотрение вопроса назначено на 26.12.2016. Часть организаций уведомила РЭК о рассмотрении вопроса в их отсутствие. Однако на заседании РЭК отсутствуют полномочные представители следующих предприятий: ООО «Торговый Дом «Маршал», ООО «Филимоновские электросети», ОАО «Горевский ГОК», ООО «МД», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Зыковская сетевая компания», АО «Оборонэнерго», ОАО «ХМЗ», АО «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов».

В связи с тем, что указанные сетевые организации не обосновали уважительность причины отсутствия их официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу о тарифах на услуги по передаче электрической энергии, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителей.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителей: ООО «Торговый Дом «Маршал», ООО «Филимоновские электросети», ОАО «Горевский ГОК», ООО «МД», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Зыковская сетевая компания», АО «Оборонэнерго», ОАО «ХМЗ», АО «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителей: ООО «Торговый Дом «Маршал», ООО «Филимоновские электросети», ОАО «Горевский ГОК», ООО «МД», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Зыковская сетевая компания», АО «Оборонэнерго», ОАО «ХМЗ», АО «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов».

Дубровский Р.А.: Предлагаю:

Установить (пересмотреть) с 01.01.2017 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края согласно приложениям № 1 и № 2 к Расчету, внесеня в приказы Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 406-п и № 430-п соответствующие изменения.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Установить (пересмотреть) с 01.01.2017 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края согласно приложениям № 1 и № 2 к Расчету, внесеня в приказы Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 406-п и № 430-п соответствующие изменения.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

Установить (пересмотреть) с 01.01.2017 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края согласно приложениям № 1 и № 2 к Расчету (прилагаются), внеся в приказы Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 406-п и № 430-п соответствующие изменения.

ВОПРОС 60. Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

На основе долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки РЭК с 01.01.2014 года были установлены (пересмотрены) долгосрочные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями приказом РЭК от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».

С 01.07.2012 регулирование деятельности территориальных сетевых организаций Красноярского края осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 98-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

В целях ежегодной корректировки тарифов на 2017 год на основе установленных долгосрочных параметров и необходимой валовой выручки на 2017 год сделан новый расчет индивидуальных тарифов на услуги

по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017 год (далее - Расчет).

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 территориальные сетевые организации уведомлены о том, что рассмотрение вопроса назначено на 26.12.2016. Часть организаций уведомила РЭК о рассмотрении вопроса в их отсутствие. Однако на заседании РЭК отсутствуют полномочные представители следующих предприятий: ООО «Торговый Дом «Маршал», ООО «Филимоновские электросети», ОАО «Горевский ГОК», ООО «МД», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Зыковская сетевая компания», АО «Оборонэнерго», ОАО «ХМЗ», АО «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов».

В связи с тем, что указанные сетевые организации не обосновали уважительность причины отсутствия их официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу о тарифах на услуги по передаче электрической энергии, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителей.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителей: ООО «Торговый Дом «Маршал», ООО «Филимоновские электросети», ОАО «Горевский ГОК», ООО «МД», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Зыковская сетевая компания», АО «Оборонэнерго», ОАО «ХМЗ», АО «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителей: ООО «Торговый Дом «Маршал», ООО «Филимоновские электросети», ОАО «Горевский ГОК», ООО «МД», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Зыковская сетевая компания», АО «Оборонэнерго», ОАО «ХМЗ», АО «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов».

Дубровский Р.А.: Предлагаю:

Установить с 1 января 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению к Расчету, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» соответствующие изменения.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Установить с 1 января 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению к Расчету, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» соответствующие изменения.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.,
Дубровский Р.А.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению к Расчету (прилагается), внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» соответствующие изменения.

ВОПРОС 61. О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дьяченко В.А.: Территориальные сетевые организации (список прилагается) обратились в РЭК с заявлениями об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании, на 2017 год (далее - Заявления). В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, рабочая группа РЭК подготовила письменное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края на 2017 год (далее - Заключение по расчету платы за технологическое присоединение).

Письмом от 16.12.2016 № 2-3811 территориальные сетевые организации уведомлены о времени и месте рассмотрения вопроса, однако на заседании РЭК отсутствуют полномочные представители следующих предприятий: ООО «Электросеть» (Дзержинский район), АО «Оборонэнерго, ООО «Жилищный трест», АО «Улан-Удэ Энерго», ООО «Управляющая компания» Энерготех», ООО Промышленная группа «Компас», ООО «ЯрЭнергоСервис», ОАО «Горевский ГОК», ООО «Энерготранзит», ГПКК «Центр транспортной логистики», АО «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов», ООО «МД», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Электрокомплекс», ООО «УЭС УС – 604», ЗАО «Флагман – инвест», ООО «Торговый дом» (Березовский район), ООО «Громадский щебеночный карьер», ОАО «Тываэнерго».

В связи с тем, что указанные сетевые организации не обосновали уважительность причины отсутствия их официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу о плате за технологическое присоединение, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителей.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Электросеть» (Дзержинский район), АО «Оборонэнерго, ООО «Жилищный трест», АО «Улан-Удэ Энерго», ООО «Управляющая компания» Энерготех», ООО Промышленная группа «Компас», ООО «ЯрЭнергоСервис», ОАО «Горевский ГОК», ООО «Энерготранзит», ГПКК «Центр транспортной логистики», АО «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов», ООО «МД», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Электрокомплекс», ООО «УЭС УС – 604», ЗАО «Флагман – инвест», ООО «Торговый дом» (Березовский район), ООО «Громадский щебеночный карьер», ОАО «Тываэнерго»

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Электросеть» (Дзержинский район), АО «Оборонэнерго, ООО «Жилищный трест», АО «Улан-Удэ Энерго», ООО «Управляющая компания» Энерготех», ООО Промышленная группа «Компас», ООО «ЯрЭнергоСервис», ОАО «Горевский ГОК», ООО «Энерготранзит», ГПКК «Центр транспортной логистики», АО «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов», ООО «МД», ООО «Региональная сетевая компания», ООО «Электрокомплекс», ООО «УЭС УС – 604», ЗАО «Флагман – инвест», ООО «Торговый дом» (Березовский район), ООО «Громадский щебеночный карьер», ОАО «Тываэнерго»

Дьяченко В.А. оглашает Заключение по расчету платы за технологическое присоединение.

Предлагаю:

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, Заключением по расчету платы за технологическое присоединение:

1. Утвердить основные показатели деятельности территориальных сетевых организаций Красноярского края по технологическому присоединению к территориальным распределительным электрическим сетям на 2017 год согласно приложению № 1 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложениям № 2 и № 3 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу максимальной мощности согласно приложениям № 4, № 5 и № 6 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 8 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

5. Определить, что установленные ставки действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВЫСТУПИЛА Шевченко Т.В. (представитель по доверенности ПАО «МРСК Сибири»): Считаю неверным подход РЭК по усреднению стандартизированных тарифных ставок на 2017 год и прошу утвердить стандартизированные тарифные ставки на 2017 год с учетом дифференциации по техническим характеристикам строящихся объектов.

Ананьев А.А.: Предлагаемый вами способ расчета стандартизированных тарифных ставок не основан на нормах законодательства, определяющего расчет стандартизированных ставок.

Ананьев А.А.: Еще вопросы есть?

ВЫСТУПИЛА Архипова О.А. (представитель по доверенности ООО «КрасКОМ»): Учитывая тот факт, что на момент утверждения платы за технологическое присоединение на 2017 год ООО «КрасКОМ» не располагает информацией о заявках на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии на указанный период величина плановой присоединенной мощности на 2017 год должна быть принята на уровне ожидаемой 2016 года в размере 4 275,85 мВт.

Дьяченко В.А.: Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, и требованиями действующего законодательства в сфере электроэнергетики.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить основные показатели деятельности территориальных сетевых организаций Красноярского края по технологическому присоединению к территориальным распределительным электрическим сетям на 2017 год согласно приложению № 1 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложениям № 2 и № 3 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу максимальной мощности согласно приложениям № 4, № 5 и № 6 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 8 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение.

5. Определить, что установленные ставки действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.;

«против» - Буланкин В.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить основные показатели деятельности территориальных сетевых организаций Красноярского края по технологическому присоединению к территориальным распределительным электрическим сетям на 2017 год согласно приложению № 1 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение (прилагается).

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложениям № 2 и № 3 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение (прилагаются).

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу

Приложение к расчету индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017 год

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Тарифы							
		с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		руб./кВт.ч	руб./кВт.ч		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибиря» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964)	454 000,30	108,54	0,73633	387 887,74	87,04	0,61492		

1	2	3	4	5	6	7	8
2	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964) -</p> <p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
3	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) -</p> <p>Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263)</p>	660 255,89	138,68	1,55898	707 044,45	193,88	1,70848
4	<p>Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263) -</p> <p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
5	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (Емельяновский район, ИНН 2411020825) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	1 904 369,87	279,27	2,91133	0,00	0,00	0,00000
6	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (Емельяновский район, ИНН 2411020825)	0,00	0,00	0,00000	864 441,16	182,95	1,35841
7	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943)	825 174,15	192,26	1,32576	1 039 158,61	237,73	1,65215

1	2	3	4	5	6	7	8
8	Общество с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
9	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Северный город» (г.Красноярск, ИНН 2464106177)	609 405,47	86,65	0,93008	697 799,15	108,63	1,05738
10	Общество с ограниченной ответственностью «Северный город» (г.Красноярск, ИНН 2464106177) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
11	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462)	721 620,38	169,92	1,16928	697 681,25	190,93	1,13955
12	Общество с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
13	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г.Красноярск, ИНН 2465208005)	1 014 051,24	105,11	1,49640	1 448 657,41	186,10	2,15492

1	2	3	4	5	6	7	8
14	Общество с ограниченной ответственностью Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г. Красноярск, ИНН 2465208005) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
15	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	52 870,58	12,80	0,09696	73 473,62	19,01	0,14279
16	Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
17	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г.Красноярск, ИНН 2464242162)</p>	1 292 521,36	351,53	2,02569	2 809 810,16	592,35	4,38119
18	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г.Красноярск, ИНН 2464242162) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
19	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Открытое акционерное общество «Химико - металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340)</p>	430,61	67,18	0,53523	704,11	99,41	0,78448

1	2	3	4	5	6	7	8
20	Открытое акционерное общество «Химико - металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
21	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)	1 689 844,54	407,78	2,74773	2 418 252,87	622,74	3,91106
22	Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
23	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Открытое акционерное общество «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов» (г. Красноярск, ИНН 2460053936)</p>	548 120,71	212,39	1,24872	587 337,81	252,51	1,42513
24	<p>Открытое акционерное общество «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов» (г. Красноярск, ИНН 2460053936) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
25	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)</p>	738 324,67	217,48	1,23421	877 321,40	258,72	1,45117

1	2	3	4	5	6	7	8
26	Акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
27	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Акционерное общество «СУЭК - Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267)	413 208,73	109,62	0,68140	453 979,49	113,98	0,73054
28	Акционерное общество «СУЭК - Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
29	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Закрытое акционерное общество «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» (г. Красноярск, ИНН 2464004168)</p>	376 967,47	119,07	0,68413	427 150,99	142,13	0,82062
30	<p>Закрытое акционерное общество «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» (г. Красноярск, ИНН 2464004168) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
31	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)</p>	477 435,29	66,47	0,72690	551 444,26	91,09	0,84117

1	2	3	4	5	6	7	8
32	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,00000
33	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (с. Филимоново, ИНН 2450029518)	619 815,68	183,99	1,35120	562 856,73	219,31	1,31625
34	Общество с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (с. Филимоново, ИНН 2450029518) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
35	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)</p>	1 741 413,56	399,11	2,80956	1 684 190,39	499,99	2,79146
36	<p>Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
37	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372)</p>	146 926,78	16,69	0,21985	190 810,49	26,14	0,28561

1	2	3	4	5	6	7	8
38	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
39	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	351 457,70	36,48	0,52430	409 170,31	52,89	0,60902
40	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
41	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Аквилон электросети» (г. Красноярск, ИНН 2465285722)	60 455,63	526,95	0,61057	82 090,30	663,54	0,77520
42	Общество с ограниченной ответственностью «Аквилон электросети» (г. Красноярск, ИНН 2465285722) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
43	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636)	147 232,59	25,78	0,22935	196 141,48	41,60	0,30820

1	2	3	4	5	6	7	8
44	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
45	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	132 874,43	20,62	0,20439	147 241,17	26,74	0,22694
46	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
47	Общество с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	684 003,59	129,01	1,07705	735 349,75	164,79	1,16469
48	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Общество с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
49	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890)	213 086,16	27,46	0,32195	221 624,93	35,02	0,33627

1	2	3	4	5	6	7	8
50	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
51	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Открытое акционерное общество «Красфарма» (г.Красноярск, ИНН 2464010490)	13 670,12	3,28	0,02206	27 085,22	8,70	0,04549
52	Открытое акционерное общество «Красфарма» (г.Красноярск, ИНН 2464010490) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
53	Акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	81 237,88	16,65	0,12906	76 972,41	16,10	0,12068
54	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Акционерное общество «Разрез Назаровский» (г. Назарово, ИНН 2456002745)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
55	Акционерное общество «Разрез Березовский» (г. Шарыпово, ИНН 2459018895) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	227 929,85	22,19	0,33623	186 058,46	18,44	0,27166

1	2	3	4	5	6	7	8
56	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Акционерное общество «Разрез Березовский» (г. Шарыпово, ИНН 2459018895)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
57	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	49 767,74	10,29	0,09119	56 389,93	12,89	0,10092
58	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
59	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2465304301)</p>	114 760,20	6,98	0,16572	152 497,62	10,70	0,21812
60	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2465304301) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
61	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Закрытое акционерное общество «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216)</p>	559 782,67	76,58	0,85117	639 868,01	106,60	0,97647

1	2	3	4	5	6	7	8
62	<p>Закрытое акционерное общество «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
63	<p>Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) - Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
64	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) - Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
65	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729)</p>	535 446,87	69,67	0,80990	578 654,07	88,77	0,87529
66	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
67	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) - Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
68	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) - Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
69	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958)	4 646,24	0,37	0,00676	9 058,83	1,08	0,01338
70	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
71	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «СИБЭНЕРГΟΣЕРВИС» (г. Красноярск, ИНН 2465303770)</p>	802 196,85	230,35	1,33260	976 132,51	279,56	1,60630
72	<p>Общество с ограниченной ответственностью «СИБЭНЕРГΟΣЕРВИС» (г. Красноярск, ИНН 2465303770) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
73	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
74	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,00000
75	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510)	585 686,56	55,77	1,02678	785 611,35	69,95	1,35153
76	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
77	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
78	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
79	<p>Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)</p>	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
80	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
81	<p>Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Общество с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (с. Филимоново, ИНН 2450029518)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
82	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (с. Филимоново, ИНН 2450029518) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
83	Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
84	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
85	Акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
86	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
87	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Акционерное общество «СУЭК - Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
88	Акционерное общество «СУЭК - Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
89	Общество с ограниченной ответственностью «Зыковская сетевая компания» (Березовский район, ИНН 2404013827) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	11 072,90	2,40	0,02037	9 277,28	2,04	0,01725
90	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Общество с ограниченной ответственностью «Зыковская сетевая компания» (Березовский район, ИНН 2404013827)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
91	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Муниципальное унитарное предприятие Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411004492)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
92	Муниципальное унитарное предприятие Емеляновского района «Емеляновские Электрические Сети» (Емеляновский район, пгт. Емеляново, ИНН 2411004492) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
93	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
94	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
95	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Общество с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Красноярск, ИНН 2452043606)	112 748 638,52	28 235,08	241,62069	117 102 979,79	36 269,59	258,44526
96	Общество с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Красноярск, ИНН 2452043606) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
97	Общество с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Красноярск, ИНН 2452043606) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
98	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Красноярск, ИНН 2452043606)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
99	<p>Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
100	<p>Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
101	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
102	Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
103	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
104	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
105	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальный сервис» г.Сосновоборска (г.Сосновоборск, ИНН 2458008862)	15 709 464,08	1 985,03	23,55875	12 871 230,98	1 962,60	19,44875
106	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
107	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Открытое акционерное общество «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818)	374 590,21	60,77	0,57569	410 895,38	64,53	0,62289
108	Открытое акционерное общество «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
109	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (г. Красноярск, ИНН 2465313000)	120 785,38	46,09	0,26904	737 167,25	290,87	1,68776

1	2	3	4	5	6	7	8
110	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (г. Красноярск, ИНН 2465313000) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
111	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Общество с ограниченной ответственностью «Зыковская сетевая компания» (Березовский район, ИНН 2404013827)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
112	Общество с ограниченной ответственностью «Зыковская сетевая компания» (Березовский район, ИНН 2404013827) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
113	Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	277 857,32	32,92	0,41470	284 487,59	33,47	0,42021
114	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
115	Химический завод - филиал акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	98 938,48	28,20	0,27414	102 540,46	32,76	0,28905

1	2	3	4	5	6	7	8
116	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Химический завод - филиал акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
117	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Общество с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г. Красноярск, ИНН 2461221421)	41 729,51	14,49	0,08179	76 748,01	26,38	0,14765
118	Общество с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г. Красноярск, ИНН 2461221421) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
119	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Муниципальное унитарное предприятие Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411004492)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
120	Муниципальное унитарное предприятие Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411004492) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
121	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Общество с ограниченной ответственностью Торговый Дом «Маршал» (г. Красноярск, ИНН 2463087940)	698 242,49	120,49	1,08885	1 055 817,41	190,91	1,63051

1	2	3	4	5	6	7	8
122	Общество с ограниченной ответственностью Торговый Дом «Маршал» (г. Красноярск, ИНН 2463087940) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
123	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
124	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372) – Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
125	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
126	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
127	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) - Акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
128	<p>Акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
129	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)</p>	655 369,42	256,54	1,44300	797 686,97	313,02	1,75467
130	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
131	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Акционерное общество «РУСАЛ Красноярский Алуминиевый Завод» (г. Красноярск, ИНН 2465000141)	3 028 597,07	1 168,84	6,62934	4 922 751,86	1 996,39	11,13409
132	Акционерное общество «РУСАЛ Красноярский Алуминиевый Завод» (г. Красноярск, ИНН 2465000141) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
133	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Общество с ограниченной ответственностью «ЕлисейЭнергоСервис» (г.Красноярск, ИНН 2463058587)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
134	Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г.Красноярск, ИНН 2463058587) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
135	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
136	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
137	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
138	Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
139	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
140	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
141	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г.Красноярск, ИНН 2464242162)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
142	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г.Красноярск, ИНН 2464242162) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
143	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Открытое акционерное общество «Химико - металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
144	Открытое акционерное общество «Химико - металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
145	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Открытое акционерное общество «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов» (г. Красноярск, ИНН 2460053936)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
146	Открытое акционерное общество «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов» (г. Красноярск, ИНН 2460053936) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
147	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
148	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
149	Общество с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	790 789,15	10 516,72	11,94933	967 239,25	11 711,50	13,45900
150	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Общество с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
151	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (Емельяновский район, ИНН 2411020825) - Общество с ограниченной ответственностью «КрамЗ - ТЕЛЕКОМ» (г.Красноярск, ИНН 2465050054)	3 297 826,84	485,90	5,04528	4 660 907,33	676,14	7,01569

1	2	3	4	5	6	7	8
152	Общество с ограниченной ответственностью «КраМЗ - ТЕЛЕКОМ» (г.Красноярск, ИНН 2465050054) - Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (Емельяновский район, ИНН 2411020825)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
153	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «КраМЗ - ТЕЛЕКОМ» (г.Красноярск, ИНН 2465050054)	2 078 098,57	306,67	3,18432	4 660 948,06	676,14	7,01569
154	Общество с ограниченной ответственностью «КраМЗ - ТЕЛЕКОМ» (г.Красноярск, ИНН 2465050054) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
155	Общество с ограниченной ответственностью «КраМЗ - ТЕЛЕКОМ» (г.Красноярск, ИНН 2465050054) - Общество с ограниченной ответственностью Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г.Красноярск, ИНН 2465208005)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
156	Общество с ограниченной ответственностью Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г.Красноярск, ИНН 2465208005) - Общество с ограниченной ответственностью «КраМЗ - ТЕЛЕКОМ» (г.Красноярск, ИНН 2465050054)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
157	Общество с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) - Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г.Красноярск, ИНН 2463058587)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
158	Общество с ограниченной ответственностью «Енисей ЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587) - Общество с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
159	Общество с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) - Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
160	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) - Общество с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
161	Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г.Красноярск, ИНН 2463058587) - Общество с ограниченной ответственностью Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г.Красноярск, ИНН 2465208005)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
162	Общество с ограниченной ответственностью Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г.Красноярск, ИНН 2465208005) - Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г.Красноярск, ИНН 2463058587)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
163	Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г.Красноярск, ИНН 2463058587) - Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
164	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) - Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
165	Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
166	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
167	Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г.Красноярск, ИНН 2463058587) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
168	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) - Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г.Красноярск, ИНН 2463058587)	1 773 313,92	520,26	5,91763	1 914 235,22	577,44	6,40372
169	Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) - Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г.Красноярск, ИНН 2464242162)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
170	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г.Красноярск, ИНН 2464242162) - Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
171	Открытое акционерное общество «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818) - Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
172	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835) - Открытое акционерное общество «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
173	Акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) - Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
174	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) - Акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
175	Муниципальное унитарное предприятие Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411004492) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
176	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Муниципальное унитарное предприятие Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411004492)	599 398,93	69,77	0,89993	618 117,77	86,18	0,92714
177	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) - Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
178	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) - Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
179	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) - Муниципальное унитарное предприятие жилищно – коммунального хозяйства Закрытого административно – территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАТО Солнечный, ИНН 2439005538)	306 810,83	81,01	0,62596	316 624,16	90,20	0,64260
180	Муниципальное унитарное предприятие жилищно – коммунального хозяйства Закрытого административно – территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАТО Солнечный, ИНН 2439005538) - Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
181	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) - Общество с ограниченной ответственностью «Сибэлектросталь» (г. Красноярск, ИНН 2461206247)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
182	Общество с ограниченной ответственностью «Сибэлектросталь» (г. Красноярск, ИНН 2461206247) - Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)	10 727 246,84	1 219,55	16,09425	10 696 756,06	1 391,70	15,97774
183	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) - Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636)	448 755,38	115,15	1,12791	392 997,78	118,10	1,05591
184	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636) - Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
185	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) - Общество с ограниченной ответственностью Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г.Красноярск, ИНН 2465208005)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
186	Общество с ограниченной ответственностью Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г.Красноярск, ИНН 2465208005) - Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
187	Химический завод - филиал акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) - Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)	135 389,95	28,20	0,27414	139 015,29	32,76	0,28905

1	2	3	4	5	6	7	8
188	<p>Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401) - Химический завод - филиал акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
189	<p>Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
190	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
191	<p>Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Сибэлектросталь» (г. Красноярск, ИНН 2461206247)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
192	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Сибэлектросталь» (г. Красноярск, ИНН 2461206247) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
193	<p>Общество с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАЧКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)</p>	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

1	2	3	4	5	6	7	8
194	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000
195	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883)	947 326,28	265,07	1,57739	619 669,71	162,73	1,00493
196	Общество с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00000

1	2	3	4	5	6	7	8
197	Общество с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883) - Закрытое акционерное общество «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
198	Закрытое акционерное общество «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216) - Общество с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
199	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) - Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000

200	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830) - Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	0,00	0,00	0,000000	0,00	0,00	0,000000
-----	---	------	------	----------	------	------	----------

Примечание:

1. В каждой паре сетевых организаций первой указана организация - получатель платы, второй указана организация - плательщик.
2. Тарифы для следующих территориальных сетевых организаций установлены с учетом применения упрощенной системы налогообложения: общество с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462); общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787); общество с ограниченной ответственностью «Зыковская сетевая компания» (Березовский район, ИНН 2404013827); общество с ограниченной ответственностью «Филимоновские электросети» (с. Филимоново, ИНН 2450029518); общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835); общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2465304301); общество с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г. Красноярск, ИНН 2461221421).
3. Компенсация экономически обоснованных затрат территориальной сетевой организации Филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527), неучтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 1 января 2014 года передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, обеспечивается за счет бюджетных средств, выделяемых на ликвидацию перекрестного субсидирования в целях компенсации вышеуказанных затрат, в остальной части - за счет средств, дополнительно предусмотренных при перерегулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии в последующих периодах регулирования.

Смета расходов на услуги по передаче электрической энергии
общества с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск,
ИНН 2460225783)

тыс.руб.

п.п.	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы	0,00	0,00
2.	Вспомогательные материалы	0,00	1 164,44
	из них на ремонт	0,00	1 164,44
3.	Работы и услуги производственного характера	4 855,90	2 903,93
	из них на ремонт	0,00	2 903,93
4.	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5.	Энергия	0,00	0,00
5.1.	Энергия на технологические цели	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
6.	Затраты на оплату труда	1 361,49	672,22
	из них на ремонт	0,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	411,17	203,01
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	10 418,47	7 625,32
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	0,00	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги ЕЭС России	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	10 418,47	7 625,32
10.	Итого расходов	17 047,03	12 568,91
	из них на ремонт	0,00	4 068,37
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	17 047,03	12 568,91

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «КРАСЭКО-ЭЛЕКТРО» (г. Красноярск, ИНН 2460225783)

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
	- капитальные вложения	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	10,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	108,05	0,00
	- % за пользование кредитом	0,00	0,00
	- услуги банка	108,05	0,00
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	12,50	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	2,50	0,00
	<i>в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
	- на прибыль	2,50	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	120,55	0,00

Расходы по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью «СИБЭНЕРГОСЕРВИС»
(г. Красноярск, ИНН 2465303770) на 2017 г.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы	0,00	0,00
2.	Вспомогательные материалы	4 370,94	1 837,21
	из них на ремонт	1 913,33	559,17
3.	Работы и услуги производственного характера	6 064,40	441,71
	из них на ремонт	4 249,91	0,00
4.	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5.	Энергия	0,00	0,00
5.1.	Энергия на технологические цели	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
6.	Затраты на оплату труда	6 683,21	1 465,92
	из них на ремонт	0,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	2 031,70	442,71
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	2 510,78	0,00
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	0,00	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии(мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	2 510,78	0,00
	в т.ч.		
9.8.1.	Арендная плата	1 576,28	0,00
9.8.2.	Прочие затраты	934,50	0,00
10.	Итого расходов	21 661,03	4 187,54
	из них на ремонт	6 163,24	559,17
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	21 661,03	4 187,54

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «СИБЭНЕРГОСЕРВИС» (г. Красноярск, ИНН 2465303770)

тыс. руб.

№ п.п.	Наименование	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	в том числе:		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	в том числе:		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	107,50	0,00
	- % за пользование кредитом	0,00	0,00
	- услуги банка	46,00	0,00
	- другие (с расшифровкой)	61,50	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	107,50	0,00
6.1.	Прибыль, облагаемая налогом по уровням напряжений	80,92	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	6,45	0,00
	в том числе:		
	- на прибыль	0,00	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	6,45	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	113,95	0,00

Расходы по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249) на 2017 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы	0,00	0,00
2.	Вспомогательные материалы	25 070,79	32 697,59
	из них на ремонт	22 633,96	22 633,96
3.	Работы и услуги производственного характера	119 252,23	43 157,48
	из них на ремонт	53 425,76	41 811,63
	из них расходы на транспорт	0,00	0,00
4.	Топливо на технологические цели	1 513,57	553,85
5.	Энергия	6 264,04	4 036,41
5.1.	Энергия на технологические цели	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	6 264,04	4 036,41
6.	Затраты на оплату труда	97 824,68	63 398,83
	из них на ремонт	0,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	29 934,35	19 273,25
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	82 233,32	78 127,58
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	114,10	114,10
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии(мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	7 831,83	8 054,57
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	74 287,39	69 958,91
10.	Итого расходов	362 092,98	241 244,99
	из них на ремонт	76 059,72	64 445,59
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	362 092,98	241 244,99

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 234-16

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249)

тыс. руб.

п.п.	Наименование	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	в том числе:		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	в том числе:		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00
	- % за пользование кредитом	0,00	0,00
	- услуги банка	0,00	0,00
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	0,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	0,00	0,00
	в том числе:		
	- на прибыль	0,00	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Смета расходов на услуги по передаче электрической энергии
общества с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия»
(г. Железногорск, ИНН 2452043606)

тыс.руб.

п.п.	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы	0,00	0,00
2.	Вспомогательные материалы	16 158,08	3 927,38
	из них на ремонт	11 062,54	1 594,58
3.	Работы и услуги производственного характера	1 760,06	1 011,59
	из них на ремонт	0,00	997,19
4.	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5.	Энергия	0,00	0,00
5.1.	Энергия на технологические цели	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
6.	Затраты на оплату труда	21 364,13	10 152,83
	из них на ремонт	0,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	6 900,61	3 279,36
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	115,88	116,00
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	4 356,65	2 152,73
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	49,09	28,09
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии(мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	593,26	593,10
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	3 714,30	1 531,54
10.	Итого расходов	50 655,41	20 639,89
	из них на ремонт	11 062,54	2 591,77
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	50 655,41	20 639,89

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии общества с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Железногорск, ИНН 2452043606)

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00
	- % за пользование кредитом	0,00	0,00
	- услуги банка	0,00	0,00
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	0,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- на прибыль	0,00	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Расходы по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью
«Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729) на 2017 г.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы	0,00	0,00
2.	Вспомогательные материалы	2 231,19	1 135,45
	из них на ремонт	829,09	502,80
3.	Работы и услуги производственного характера	4 233,43	0,00
	из них на ремонт	4 233,43	0,00
4.	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5.	Энергия	0,00	0,00
6.	Затраты на оплату труда	7 430,40	2 299,19
	из них на ремонт	0,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	2 400,02	742,64
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	214,61	41,67
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	2 538,73	64,03
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	0,00	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии(мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	2 538,73	64,03
	в т.ч.		
9.8.1.	Арендная плата	1 788,15	0,00
9.8.2.	Прочие затраты	750,58	64,03
10.	Итого расходов	19 048,38	4 282,97
	из них на ремонт	5 062,53	502,80
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	19 048,38	4 282,97

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729)

тыс. руб.

п.п.	Наименование	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	3083,87	0,00
	в том числе:		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	в том числе:		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00
	- % за пользование кредитом	0,00	0,00
	- услуги банка	0,00	0,00
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	0,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	0,00	0,00
	в том числе:		
	- на прибыль	0,00	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	3083,87	0,00

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 253-16

Смета расходов на услуги по передаче электрической энергии общества с
ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН
2465299958)

тыс.руб.

п.п.	Наименование показателя	2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы		
2.	Вспомогательные материалы	1 390,12	14,89
	из них на ремонт	0,00	0,00
3.	Работы и услуги производственного характера	560,00	175,41
	из них на ремонт	560,00	175,41
4.	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5.	Энергия	1 491,41	0,00
5.1.	Энергия на технологические цели	734,35	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	757,06	0,00
6.	Затраты на оплату труда	1 287,25	367,56
	из них на ремонт	0,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	391,32	111,74
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	1 672,87	1 335,10
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	3 554,72	675,36
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	0,00	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги ЕЭС России	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	3 554,72	675,36
10.	Итого расходов	10 347,69	2 680,06
	из них на ремонт	0,00	4 068,36
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	10 347,69	2 680,06

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 253-16

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоТеплоСтрой» (г. Красноярск, ИНН 2465299958)

тыс. руб.

п.п.	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка	0,00	0,00
	- другие (с расшифровкой)	800,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	800,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	160,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- на прибыль	160,00	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	960,00	0,00

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 282-16

Смета расходов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Аквилон электросети» (г. Красноярск, ИНН 2465285722)

п.п.	Наименование показателя	2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы	0,00	0,00
2.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00
	из них на ремонт	0,00	0,00
3.	Работы и услуги производственного характера	17 569,38	351,17
	из них на ремонт	17 569,38	351,17
4.	Топливо на технологические цели	366,00	0,00
5.	Энергия	0,00	0,00
5.1.	Энергия на технологические цели	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
6.	Затраты на оплату труда	2 400,00	1 500,41
	из них на ремонт	1 560,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	729,60	456,13
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	3 373,73	60,11
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	0,00	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии(мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд	1 200,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	2 173,73	60,11
10.	Итого расходов	24 438,71	2 367,82
	из них на ремонт	0,00	0,00
11.	Недополученный по независящим причинам доход	11 723,44	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	36 162,15	2 367,82

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу
электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Аквилон
электросети» (г. Красноярск, ИНН 2465285722)

тыс. руб.

п.п.	Наименование	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	2 125,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	2 155,00	15,00
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка	30,00	15,00
	- другие (с расшифровкой)	2 125,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	5 350,00	0,00
6.1.	Прибыль, облагаемая налогом по уровням напряжений	5 350,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	1 070,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- на прибыль	1 070,00	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	5 350,00	15,00

Расходы по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью Торговый Дом «Маршал» (г. Красноярск, ИНН 2463087940)

тыс.руб.

п.п.	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы	0,00	0,00
2.	Вспомогательные материалы	1 367,00	399,00
	из них на ремонт	1 367,00	413,49
3.	Работы и услуги производственного характера	509,40	0,00
	из них на ремонт	187,60	0,00
4.	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5.	Энергия	47,40	0,00
5.1.	Энергия на технологические цели	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	47,40	0,00
6.	Затраты на оплату труда	3 088,20	745,19
	из них на ремонт	0,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	932,60	225,05
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	9 608,00	2 726,74
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	0,00	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии(мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость	9 608,00	2 726,74
9.8.1.	Арендная плата	9 448,70	2 450,74
9.8.2.	Прочие затраты	159,30	276,00
10.	Итого расходов	15 552,60	4 095,98
	из них на ремонт	1 554,60	413,49
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	15 552,60	4 095,98

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов
на передачу электрической энергии общества с ограниченной
ответственностью Торговый Дом «Маршал» (г. Красноярск, ИНН
2463087940)

тыс. руб.

п.п.	Наименование	2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	0,00	
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	24,30	0,00
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка	24,30	0,00
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	30,40	0,00
6.1.	Прибыль, облагаемая налогом по уровням напряжений	30,40	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	6,10	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- на прибыль	6,10	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ		
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)		
	Всего распределяемых налогов из прибыли	0,00	0,00
	<i>в том числе:</i>		
8.	Прибыль от товарной продукции, в том числе	24,30	0,00

. Расходы по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью
"Сибирские Коммунальные системы" (г. Красноярск, ИНН 2463212510)

тыс.руб.

п.п.	Наименование показателя	Период регулирования 2017 год	
		Предложено	Утверждено
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы	0,00	0,00
2.	Вспомогательные материалы	852,05	852,05
	из них на ремонт	852,05	852,05
3.	Работы и услуги производственного характера	6 468,41	3 940,18
	из них на ремонт	3 861,34	3 861,34
4.	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5.	Энергия	0,00	0,00
5.1.	Энергия на технологические цели		
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	
6.	Затраты на оплату труда	4 528,06	4 106,89
	из них на ремонт	0,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	1 376,53	1 248,49
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	5 469,75	2 247,78
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	0,00	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги ЕЭС России	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость	5 469,75	2 247,78
10.	Итого расходов	18 694,80	12 395,39
	из них на ремонт	4 713,39	4 713,39
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	18 694,80	12 395,39

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510)

тыс. руб.

п.п.	Наименование	Период регулирования 2017 год	
		Предложение ТСО	Утверждено РЭК
1	2	3	4
1.	Прибыль на развитие производства	0,00	0,00
	в том числе:	0,00	0,00
	- капитальные вложения	0,00	0,00
2.	Прибыль на социальное развитие	0,00	0,00
	в том числе:	0,00	0,00
	- капитальные вложения	0,00	0,00
3.	Прибыль на поощрение	0,00	0,00
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00
	- % за пользование кредитом	0,00	0,00
	- услуги банка	0,00	0,00
	- другие (с расшифровкой)	0,00	0,00
6.	Прибыль, облагаемая налогом	0,00	0,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	0,00	0,00
	в том числе:		
	- на прибыль	0,00	0,00
	- на имущество	0,00	0,00
	- плата за выбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00
8.	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Приложение
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической
энергии по сетям ПАО «МРСК Сибири»

Расходы по статьям расходов филиала «Красноярскэнерго» публичного
акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания»
(г. Красноярск, ИНН 2460069527) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированны ые
1	2	3	4
1.	Подконтрольные расходы		
1.1	Сырье и материалы	228 959,20	233 975,15
1.2.	Ремонт основных средств	291 166,82	297 545,59
1.3	Оплата труда	1 763 731,55	1 802 370,72
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	876 960,06	896 172,17
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	173 131,64	176 924,55
1.4.2.	работы и услуги непроизводственного характера	465 491,48	475 689,29
1.4.3.	внереализационные расходы	168 087,84	171 770,24
1.4.3.1.	расходы на услуги банков	3 728,10	3 809,77
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	164 359,74	167 960,47
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения	21 113,35	21 575,90
1.4.4.1.	дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	21 113,35	21 575,90
1.4.4.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
1.4.5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	49 135,75	50 212,19
	ИТОГО подконтрольные расходы	3 160 817,63	3 230 063,63
2.	Неподконтрольные расходы		
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	82 692,94	101 042,41
2.2.1.	Налог на прибыль	5 278,34	5 393,97
2.2.2.	Налог на имущество	68 856,00	89 876,38
2.2.3.	Плата за землю	5 742,00	1 801,44
2.2.4.	Транспортный налог	2 339,30	3 397,30
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	477,30	573,32
2.3.	Амортизация основных средств	619 575,00	776 133,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	3 285 119,98	2 647 652,29
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	3 264 293,57	2 622 087,29
2.6.2.	Теплоэнергия	20 826,41	25 565,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	610 814,09	565 516,01
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	525 979,54	515 972,12
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	84 834,55	49 543,89
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	84 834,55	49 543,89
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольные расходы	4 598 202,01	4 090 343,72
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	2 294 673,01
4.	Необходимая валовая выручка, всего	7 759 019,64	9 615 080,36

Приложение
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической
энергии по сетям ПАО «МРСК Сибири»

Расходы по статьям расходов филиала «Красноярскэнерго» публичного
акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания»
(г. Красноярск, ИНН 2460069527) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1.	Подконтрольные расходы		
1.1.	Сырье и материалы	228 959,20	233 975,15
1.2.	Ремонт основных средств	291 166,82	297 545,59
1.3.	Оплата труда	1 763 731,55	1 802 370,72
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	876 960,06	896 172,17
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	173 131,64	176 924,55
1.4.2.	работы и услуги непромышленного характера	465 491,48	475 689,29
1.4.3.	внебюджетные расходы	168 087,84	171 770,24
1.4.3.1.	расходы на услуги банков	3 728,10	3 809,77
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	164 359,74	167 960,47
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внебюджетные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	расходы, не учитываемые в целях налогообложения	21 113,35	21 575,90
1.4.4.1.	дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	21 113,35	21 575,90
1.4.4.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
1.4.5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	49 135,75	50 212,19
	ИТОГО подконтрольные расходы	3 160 817,63	3 230 063,63
2.	Неподконтрольные расходы		
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	82 692,94	101 042,41
2.2.1.	Налог на прибыль	5 278,34	5 393,97
2.2.2.	Налог на имущество	68 856,00	89 876,38
2.2.3.	Плата за землю	5 742,00	1 801,44
2.2.4.	Транспортный налог	2 339,30	3 397,30
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	477,30	573,32
2.3.	Амортизация основных средств	619 575,00	776 133,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	3 285 119,98	2 647 652,29
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	3 264 293,57	2 622 087,29
2.6.2.	Теплоэнергия	20 826,41	25 565,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	610 814,09	565 516,01
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	525 979,54	515 972,12
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	84 834,55	49 543,89
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	84 834,55	49 543,89
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольные расходы	4 598 202,01	4 090 343,72
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	2 294 673,01
4.	Необходимая валовая выручка, всего	7 759 019,64	9 615 080,36

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Распределительная сетевая компания «Сибиряк» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г. Красноярск, ИНН 2465208005) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1.	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных средств	81,34	188,63
1.3.	Оплата труда	683,21	1 584,29
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	1 780,40	4 128,56
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	1 780,40	4 128,56
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	2 544,95	5 901,48
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	743,49	1 045,93
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	743,49	1 045,93
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	1 611,00	6 991,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	279,76
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	279,76
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	207,70	481,63
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	207,70	481,63
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	2 562,19	8 798,31
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-6 552,70
4	Необходимая валовая выручка, всего	5 107,14	8 147,09

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевая территориальная компания» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г. Красноярск, ИНН 2464242162) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных средств	1 671,10	2 422,58
1.3	Оплата труда	2 635,68	3 820,92
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	399,68	579,41
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	399,68	579,41
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	4 706,45	6 822,90
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	139,72
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	136,81
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	2,91
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	322,18
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	845,20	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	845,20	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов	2 402,80	2 018,10
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	801,25	1 161,56
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	1 601,55	856,54
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	1 601,55	856,54
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 248,00	2 480,00
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-2 241,14
4	Необходимая валовая выручка, всего	7 954,45	7 061,77

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Северный город» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Северный город» (г. Красноярск, ИНН 2464106177) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	19,42	23,17
1.2.	Ремонт основных средств	0,00	0,00
1.3	Оплата труда	2 244,83	2 677,29
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	672,29	801,80
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	178,41	212,78
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	482,42	575,36
1.4.3.	Внереализационные расходы	11,46	13,66
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	11,46	13,66
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	2 936,54	3 502,26
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	3 739,26	6 616,61
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	677,94	808,54
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	3 061,32	5 808,07
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	3 061,32	5 808,07
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 739,26	6 616,61
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	6 675,80	10 118,87

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Тепловая энергетическая компания» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных средств	3 867,00	4 670,38
1.3	Оплата труда	2 572,97	3 107,51
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	3 280,22	3 961,70
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	3 280,22	3 961,70
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	9 720,18	11 739,60
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	1 263,52	1 514,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	388,52	438,98
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	388,52	438,98
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	1 360,07	1 379,20
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	777,04	944,68
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	583,04	434,52
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	583,04	434,52
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 012,11	3 332,19
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	12 732,29	15 071,79

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КраМЗ - ТЕЛЕКОМ» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ - ТЕЛЕКОМ» (г.Красноярск, ИНН 2465050054) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	11,92	12,34
1.2.	Ремонт основных средств	0,00	0,00
1.3	Оплата труда	4 501,77	4 662,25
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	32 691,09	33 856,50
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	32 638,75	33 802,30
1.4.3.	Внереализационные расходы	52,34	54,21
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	52,34	54,21
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	37 204,78	38 531,10
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	169,80	771,36
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	169,80	238,41
2.2.3.	плата за землю	0,00	522,63

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	2,78
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	7,54
2.3.	Амортизация основных средств	2 490,00	1 827,79
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	89 652,23	132 561,43
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	89 652,23	132 561,43
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	1 368,54	1 863,82
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 368,54	1 417,32
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	446,50
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	446,50
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	93 680,57	137 024,40
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0	-885,63
4	Необходимая валовая выручка, всего	130 885,35	174 669,87

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО«ЕнисейЭнергоСервис» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных средств	8 906,33	20 657,75
1.3	Оплата труда	4 325,36	10 032,44
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	6 475,96	15 020,64
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	2 727,03	6 325,19
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	3 748,93	8 695,45
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	19 707,65	45 710,82
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	7 640,38
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	7 640,38
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	5 961,35	16 795,14
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 314,91	3 029,80
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	4 646,44	13 765,34
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	4 646,44	13 765,34
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	5 961,35	24 435,52
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	25 669,00	70 146,34

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям открытого акционерного общества
«Красфарма» (г. Красноярск, ИНН 2464010490) на 2017 год

Смета по статьям расходов по сетям открытого акционерного общества «Красфарма» (г.
Красноярск, ИНН 2464010490) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных фондов	4 357,29	4 457,79
1.3	Расходы на оплату труда	112,60	115,19
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	58,28	59,62
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	58,28	59,62
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	4 528,16	4 632,61
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	9,00	35,96
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	9,00	35,96
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	63,25	158,10
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	34,57	35,36
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	34,57	35,36
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	106,82	229,42
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	1 553,45
4	Необходимая валовая выручка, всего	4 634,98	6 415,47

Приложение
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической
энергии по сетям АО «Разрез Березовский»

Расходы по статьям расходов акционерного общества «Разрез Березовский» (г.
Шарыпово, ИНН 2459018895) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1.	Сырье и материалы	741,50	781,03
1.2.	Ремонт основных средств	329,09	346,63
1.3.	Оплата труда	5 738,62	6 044,57
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	2 805,60	2 955,18
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	549,09	578,36
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	2 226,68	2 345,39
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	29,84	31,43
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	29,84	31,43
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	9 614,81	10 127,42
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	26,10	19,89
2.2.1.	налог на прибыль	7,46	7,86
2.2.2.	налог на имущество	18,64	12,03
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	1 864,29	1 176,98
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	181,29	181,29
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	181,29	181,29
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	1 842,10	1 940,31
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 842,10	1 940,31
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг		
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы		
	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 913,78	3 318,47
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+» или полученного избытка (со знаком «-»).	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	13 528,59	13 445,88

Приложение
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической
энергии по сетям АО «Разрез Назаровский»

Расходы по статьям расходов акционерного общества «Разрез Назаровский»
(г. Назарово, ИНН 2456002745) на 2017 год.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректиро- ванные
1	2	3	4
тыс. руб.			
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	117,12	87,51
1.2.	Ремонт основных средств	0,00	0,00
1.3	Оплата труда	4 656,94	3 479,82
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	4 809,92	3 672,08
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	1 214,53	907,54
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	3 592,18	2 762,14
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	3,22	2,40
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	3,22	2,40
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	9 583,98	7 239,41
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	132,88	129,80
2.2.1.	налог на прибыль	0,80	0,60
2.2.2.	налог на имущество	132,07	129,20
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	660,31	660,31
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	492,02	498,59
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	492,02	498,59
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	1 494,88	1 123,34
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 494,88	1 117,02
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	6,32
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	6,32
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	2 780,09	2 412,04
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+» или полученного избытка (со знаком «-»)).	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	12 364,07	9 651,45

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче

электрической энергии по сетям МУП Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411004492)

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Емельяновские Электрические Сети» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411004492) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	1 198,99	1 184,29
1.2.	Ремонт основных средств	1 648,72	1 628,50
1.3	Оплата труда	11 831,81	11 686,71
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	2 280,42	2 252,45
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	860,43	849,88
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	1 347,29	1 330,77
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	72,69	71,80
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	72,69	71,80
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	16 959,94	16 751,94
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	2 781,85	2 696,43
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	1 026,06	1 078,05
2.2.1.	налог на прибыль	713,64	692,06
2.2.2.	налог на имущество	301,63	368,18
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	10,79	17,82
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	2 607,11	3 579,02

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	3 596,87	3 552,76
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	3 596,87	3 552,76
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	10 011,89	10 906,26
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-1 817,38
4	Необходимая валовая выручка, всего	26 971,83	25 840,83

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263) на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2	Ремонт основных средств	1 137,58	1 100,00
1.3	Оплата труда	3 302,01	3 192,95
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	351,15	339,56
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	252,44	244,10
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	98,72	95,45
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	98,72	95,45
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	4 790,74	4 632,51
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	24,68	23,86
2.2.1.	налог на прибыль	24,68	23,86
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00

1	2	3	4
2.3.	Амортизация основных средств	333,58	333,58
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	45,00	45,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	45,00	45,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	997,21	964,27
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	997,21	964,27
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 400,47	1 366,72
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-356,51
4	Необходимая валовая выручка, всего	6 191,21	5 642,71

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП электрических сетей города Зеленогорска (г.Зеленогорск, ИНН 2453008636) на 2017

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Зеленогорска (г.Зеленогорск, ИНН 2453008636) на 2017 год

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1.	Сырье и материалы	2 606,44	2 574,47
1.2.	Ремонт основных средств	3 376,82	3 335,41
1.3.	Оплата труда	49 065,31	48 463,56
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	19 268,44	19 032,13
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	18 220,28	17 996,82
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	1 048,16	1 035,31
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 048,16	1 035,31
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	74 317,01	73 405,57
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	2 963,69
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	5 480,70	6 218,41
2.2.1.	налог на прибыль	262,04	999,75
2.2.2.	налог на имущество	5 146,76	5 146,76
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	53,73	53,73
2.2.5.	прочие налоги и сборы	18,17	18,17
2.3.	Амортизация основных средств	42 416,98	42 416,98

тыс. руб.

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	1 885,95	1 974,59
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	207,93	217,70
2.6.3.	Теплоэнергия	1 678,02	1 756,89
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	15 026,05	14 843,61
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	14 866,79	14 684,46
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	159,26	159,15
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	159,26	159,15
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	64 809,68	68 417,28
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»).	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	139 126,69	141 822,85

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск) на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206) на 2017 год

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
тыс. руб.			
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	2 375,41	2 379,83
1.2.	Ремонт основных фондов	8 459,34	8 475,05
1.3	Расходы на оплату труда	35 095,56	35 160,74
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	18 654,04	18 688,68
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	18 315,94	18 349,96
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	338,10	338,73
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	338,10	338,73
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	64 584,35	64 704,30
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	455,26	433,78
2.2.1.	налог на прибыль	84,52	84,68
2.2.2.	налог на имущество	350,13	325,70
2.2.3.	плата за землю	5,93	5,55

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	14,68	17,84
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	18 805,49	11 716,46
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	10 598,86	10 618,54
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	10 598,86	10 618,54
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	29 859,61	22 768,78
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-12 717,82
4	Необходимая валовая выручка, всего	94 443,96	74 755,25

Приложение
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям ООО «РСК»

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г.
Красноярск, ИНН 2463064830) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	6 928,14	9 518,90
1.2.	Ремонт основных средств	31 099,29	42 728,76
1.3	Оплата труда	25 615,26	35 193,99
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	7 233,28	9 938,14
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	5 261,84	7 229,49
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	1 809,15	2 485,68
1.4.3.	Внереализационные расходы	162,29	222,97
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	162,29	222,97
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	70 875,96	97 379,79
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	16 382,32
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	2 963,05	6 956,56
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	4 095,58
2.2.2.	налог на имущество	2 915,09	2 804,61
2.2.3.	плата за землю	42,00	45,55
2.2.4.	транспортный налог	5,96	10,83
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	5 022,07	7 249,30
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	25 822,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	26 265,46	21 769,42
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	26 265,46	21 769,42
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	14 056,61	14 380,34
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	7 787,04	10 698,97
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	6 269,57	3 681,37
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	6 269,57	3 681,37
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	48 307,20	92 559,94
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-7 495,59
4	Необходимая валовая выручка, всего	119 183,16	182 444,15

Приложение
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям ООО «Электрические сети Сибири»

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г.
Красноярск, ИНН 2460235372) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректи- рованные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1.	Сырье и материалы	716,52	769,06
1.2.	Ремонт основных средств	6 829,63	7 330,41
1.3.	Оплата труда	16 092,84	17 272,84
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	2 734,02	2 934,49
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	2 721,24	2 920,77
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	12,78	13,72
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	12,78	13,72
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	26 373,01	28 306,80
2. Неподконтрольные расходы			
		0,00	
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	3 958,55	4 346,05
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	1 010,73	1 265,30
2.2.1.	налог на прибыль	992,83	1 089,94
2.2.2.	налог на имущество	0,00	173,81
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	5,50	1,55
2.2.5.	прочие налоги и сборы	12,40	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	1 701,59	2 599,74
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	3 596,49	4 060,63
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	3 596,49	3 840,25
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	220,38
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	20 587,75	17 743,58
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	4 892,22	5 250,94
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	15 695,52	12 492,64
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	15 695,52	12 492,64
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	30 855,12	30 015,30
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-339,60
4	Необходимая валовая выручка, всего	57 228,12	57 982,50

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям общества с ограниченной
ответственностью «Сибэлектросталь» (г. Красноярск, ИНН 2461206247) на
2017 год

Смета по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью
«Сибэлектросталь» (г. Красноярск, ИНН 2461206247) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	691,85	637,02
1.2.	Ремонт основных фондов	4 456,14	4 102,98
1.3	Расходы на оплату труда	3 787,34	3 487,18
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	1 200,58	1 105,44
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	145,59	134,05
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	1 031,55	949,79
1.4.3.	Внереализационные расходы	23,45	21,59
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	23,45	21,59
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	10 135,91	9 332,62
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	0,00

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	14 813,30	15 093,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	14 813,30	15 093,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	2 763,57	1 370,52
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 208,16	1 060,10
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	1 555,40	310,41
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	1 555,40	310,41
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	17 576,86	16 463,52
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	11 254,55
4	Необходимая валовая выручка, всего	27 712,78	37 050,68

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям открытого акционерного общества
«Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) на 2017 год

Смета по статьям расходов открытого акционерного общества «Российские железные
дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	6 868,85	6 785,97
1.2.	Ремонт основных фондов	26 657,72	26 336,04
1.3	Расходы на оплату труда	175 352,30	173 236,32
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	19 394,12	19 160,09
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	8 179,11	8 080,41
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	8 594,88	8 491,16
1.4.3.	Внереализационные расходы	2 620,14	2 588,52
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	2 620,14	2 588,52
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	228 272,99	225 518,43
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	14 667,00	14 630,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	14 667,00	14 630,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	136 837,18	136 837,18
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	227 471,33	346 257,32
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	221 098,09	339 970,74
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	6 206,84	6 121,67
2.6.3.	Теплоэнергия	166,40	164,91
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	53 307,10	52 663,84
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	53 307,10	52 663,84
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	432 282,61	550 388,34
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	16 893,07
4	Необходимая валовая выручка, всего	660 555,60	792 799,84

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный Красноярского края (ЗАТО Солнечный, ИНН 2439005538) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	353,86	452,50
1.2	Ремонт основных средств	729,44	932,76
1.3	Оплата труда	5 468,12	6 992,31
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	1 435,09	1 835,10
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	1 435,09	1 835,10
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	7 986,51	10 212,68
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	1 234,58	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	308,65	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	308,65	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	255,80	255,80
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	12 627,80	14 374,66
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	12 233,31	13 981,08
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	394,48	393,58
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	1 651,37	2 111,68
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 651,37	2 111,68
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	16 078,19	16 742,14
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-1 964,89
4	Необходимая валовая выручка, всего	24 064,70	24 989,92

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	1 470,99	1 463,01
1.2	Ремонт основных фондов	5 517,02	5 487,10
1.3	Расходы на оплату труда	17 135,99	17 043,07
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	9 971,88	9 917,81
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	9 374,21	9 323,38
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	597,67	594,43
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	370,76	368,75
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	226,92	225,68
	ИТОГО подконтрольные расходы	34 095,88	33 910,99
2. Неподконтрольные расходы		0,00	
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	5 812,03	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	2 366,36	1 217,62
2.2.1.	налог на прибыль	1 602,43	148,61
2.2.2.	налог на имущество	733,42	1 040,02
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	29,05	28,99
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	1,46	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	8 181,62	8 312,47

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	7 364,25	9 202,35
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	7 296,54	9 130,97
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	67,71	71,37
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	5 197,26	5 163,00
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	5 175,07	5 147,00
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	22,19	16,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	22,19	16,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	28 921,52	23 895,43
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-945,27
4	Необходимая валовая выручка, всего	63 017,40	56 861,16

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальный сервис»
г. Сосновоборска (г.Сосновоборск, ИНН 2458008862) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных средств	16 641,68	17 478,04
1.3	Оплата труда	657,67	690,72
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	6 042,67	6 346,35
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	6 042,67	6 346,35
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	23 342,01	24 515,10
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	740,28	1 661,16
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	740,28	1 661,16
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	3 749,04	4 305,97

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	25 233,87	26 806,98
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	25 016,89	26 581,92
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	216,98	225,06
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	1 046,59	1 190,68
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	198,62	208,60
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	982,09
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	982,09
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	30 769,78	33 964,80
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-1 963,99
4	Необходимая валовая выручка, всего	54 111,79	56 515,92

Приложение
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической
энергии по сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН
7704726225)
на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)
на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	3 986,22	3 817,93
1.2.	Ремонт основных фондов	7 722,67	7 396,65
1.3	Расходы на оплату труда	39 676,39	38 001,42
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	4 824,09	4 620,44
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	2 237,32	2 142,87
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	2 495,81	2 390,45
1.4.3.	Внереализационные расходы	90,96	87,12
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	90,96	87,12
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	56 209,36	53 836,44
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	8 450,78	5 679,60
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	2 112,70	1 666,66
2.2.1.	налог на прибыль	2 112,70	1 419,90
2.2.2.	налог на имущество	0,00	246,76
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	2 088,72	1 843,48
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	1 268,44	1 299,19
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	1 111,43	1 184,30
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	157,01	114,89
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	12 564,65	12 052,78
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	12 125,11	11 613,23
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	439,54	439,54
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	439,54	439,54
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	26 485,29	22 541,70
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-20 324,83
4	Необходимая валовая выручка, всего	82 694,65	56 053,31

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Химзавода - филиала ОАО «Красмаш» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Химического завода - филиала акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	347,30	343,04
1.2.	Ремонт основных средств	1 004,59	992,27
1.3	Оплата труда	6 827,77	6 744,03
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	937,20	925,70
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	910,41	899,24
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	26,79	26,46
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	9 116,86	9 005,05
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	44,04	44,11
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	40,80	40,80
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	2,99	2,99
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,25	0,32
2.3.	Амортизация основных средств	572,89	572,89

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	90 244,71	94 988,73
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	89 843,79	94 568,97
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	400,92	419,76
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	3 536,13	3 510,42
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	2 096,13	2 070,42
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	1 440,00	1 440,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	1 440,00	1 440,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	94 397,77	99 116,15
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-4 125,71
4	Необходимая валовая выручка, всего	103 514,63	103 995,49

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Красмаш» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	11 091,75	10 955,71
1.2.	Ремонт основных средств	10 102,93	9 979,03
1.3	Оплата труда	25 421,34	25 109,56
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	0,00	0,00
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	0,00	0,00
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	46 616,01	46 044,31
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	7 300,99	6 813,37
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	1 893,27	1 771,36
2.2.1.	налог на прибыль	1 825,25	1 703,34
2.2.2.	налог на имущество	68,02	68,02
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	6 048,13	6 048,13

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	8 109,41	8 009,95
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	8 109,41	8 009,95
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	23 351,79	22 642,82
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-3 392,31
4	Необходимая валовая выручка, всего	69 967,81	65 294,82

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям ООО «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943)

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
общества с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943) на
2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных средств	4 227,38	3 558,89
1.3	Оплата труда	3 762,29	3 167,34
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	395,74	333,16
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	395,74	333,16
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	8 385,40	7 059,39
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	16 224,93	17 176,32
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	16 224,93	17 176,32
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	1 306,23	996,88
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 151,27	969,21
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	154,96	27,67
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	154,96	27,67
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	17 531,16	18 173,19
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-439,76
4	Необходимая валовая выручка, всего	25 916,56	24 792,83

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Красноярский ДОК» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «Красноярский деревообрабатывающий комбинат» (г. Красноярск, ИНН 464004168) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	157,83	155,90
1.2.	Ремонт основных фондов	285,34	281,84
1.3	Расходы на оплату труда	2 773,34	2 739,33
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	213,29	210,67
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	213,29	210,67
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	3 429,80	3 387,74
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	5,72	6,31
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	5,72	6,31
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	45,91	45,91

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	250,08	253,26
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	67,77	70,95
2.6.3.	Теплоэнергия	182,31	182,31
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	870,83	860,15
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	870,83	860,15
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 172,54	1 165,63
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-103,67
4	Необходимая валовая выручка, всего	4 602,34	4 449,70

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СУЭК-Красноярск» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «СУЭК - Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2	Ремонт основных средств	278,43	696,89
1.3	Оплата труда	3 965,75	9 925,88
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	1 096,15	2 743,56
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	1 086,23	2 718,73
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	9,92	24,83
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	9,92	24,83
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	5 340,33	13 366,33
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	80,61	86,52
2.2.1.	налог на прибыль	2,48	6,21
2.2.2.	налог на имущество	78,13	80,31
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	877,48	919,43

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	1 296,50	3 194,79
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 273,01	3 186,21
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	23,49	8,58
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	2 254,59	8,58
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	2 254,59	4 200,73
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-175,40
4	Необходимая валовая выручка, всего	7 594,92	17 391,66

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ПО«КЗК» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов» (г. Красноярск, ИНН 2460053936) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных средств	889,29	952,53
1.3	Оплата труда	2 597,15	2 781,83
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	2 977,81	3 189,54
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	2 977,81	3 189,54
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	6 464,25	6 923,90
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	27,45	27,45

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	789,53	845,67
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	789,53	845,67
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	816,98	873,12
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-856,67
4	Необходимая валовая выручка, всего	7 281,24	6 940,35

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	29,58	29,44
1.2.	Ремонт основных средств	910,71	906,35
1.3	Оплата труда	15 026,75	14 954,82
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	980,71	976,02
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	879,62	875,41
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	101,09	100,60
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	101,09	100,60
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	16 947,75	16 866,63
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	25,27	25,15
2.2.1.	налог на прибыль	25,27	25,15
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	8 303,69	11 158,54
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	4 661,30	4 638,99
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	4 661,30	4 638,99
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	12 990,26	15 822,68
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-80,77
4	Необходимая валовая выручка, всего	29 938,01	32 608,53

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям общества с ограниченной
ответственностью «Искра - Энергосети» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
общества с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН
2463037964) на 2017 г.

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	210,32	376,33
1.2.	Ремонт основных фондов	585,16	1 047,06
1.3	Расходы на оплату труда	5 938,21	10 625,46
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	1 476,40	2 641,77
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	1 476,40	2 641,77
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	8 210,09	14 690,62
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	32,77	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	32,77	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	62,29	147,64
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	1 959,68	3 464,73
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 805,22	3 230,14
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	154,47	234,59
	ИТОГО неподконтрольных расходов	2 054,75	3 612,36
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-5 513,58
4	Необходимая валовая выручка, всего	10 264,84	12 789,40

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям общества с ограниченной
ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного
завода» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского
ферросплавного завода» (Емельяновский район, ИНН 2411020825) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректиро ванные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	308,53	434,32
1.2.	Ремонт основных фондов	6 360,41	8 953,59
1.3	Расходы на оплату труда	11 398,70	16 046,01
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	13 624,02	19 178,62
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	13 602,54	19 148,37
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	21,48	30,24
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	21,48	30,24
	ИТОГО подконтрольные расходы	31 691,66	44 612,54
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	6 077,80
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	194,56	1 773,94
2.2.1.	налог на прибыль	5,37	1 527,01
2.2.2.	налог на имущество	189,19	246,93
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	2 963,66	1 868,51
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	32 405,66	24 428,67
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	32 405,66	24 428,67
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	85 603,25	87 016,04
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	3 465,20	4 877,99
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	82 138,05	82 138,05
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	82 138,05	82 138,05
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	121 167,14	121 164,96
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+» или полученного избытка (со знаком «-»).	0,00	-965,19
4	Необходимая валовая выручка, всего	152 858,80	164 812,32

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям ООО «Сибирские Энергетические Сети» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
общества с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (г.
Красноярск, ИНН 2465313000) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	72,67	71,78
1.2.	Ремонт основных фондов	985,32	973,23
1.3	Расходы на оплату труда	9 725,07	9 605,80
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	974,61	962,66
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	974,61	962,66
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	11 757,67	11 613,47
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	172,57	172,57
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	170,94	170,94
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	1,63	1,63
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	1 122,88	1 122,88

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	7 185,65	7 857,49
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	7 185,65	7 857,49
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	2 956,42	2 920,16
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	2 956,42	2 920,16
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг		
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы		
	ИТОГО неподконтрольных расходов	11 437,52	12 073,10
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	23 195,19	23 686,57

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергетическая Компания» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2465304301) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	394,81	389,97
1.2.	Ремонт основных средств	1 169,74	1 155,39
1.3	Оплата труда	1 587,41	1 567,95
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	62,88	62,11
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	18,46	18,24
1.4.3.	Внереализационные расходы	44,41	43,87
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	44,41	43,87
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	3 214,85	3 175,42
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	0,00

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	2 425,60	2 419,72
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	479,40	473,52
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	1 946,20	1 946,20
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	1 946,20	1 946,20
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	2 425,60	2 419,72
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	5 640,45	5 595,14

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Перспектива» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г.Красноярск, ИНН 2461221421) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	194,62	194,39
1.2	Ремонт основных средств	1 661,22	1 659,20
1.3	Оплата труда	5 000,84	4 994,75
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	847,28	846,25
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	204,89	204,64
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	617,38	616,63
1.4.3.	Внереализационные расходы	25,00	24,97
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	25,00	24,97
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	7 703,96	7 694,58
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	1 105,56
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	276,39
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	276,39
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	0,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	1 823,17	1 518,40
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 520,26	1 518,40
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	302,92	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	302,92	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 823,17	2 900,35
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	9 527,13	10 594,94

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям ОАО «Зыковская сетевая компания» на 2017 год

Смета по статьям расходов открытого акционерного общества «Зыковская сетевая компания» (Березовский район, ИНН 2404013827) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных фондов	402,48	397,55
1.3	Расходы на оплату труда	2 618,98	2 586,86
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	120,47	118,99
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	120,47	118,99
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	3 141,93	3 103,40
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	99,93	99,93
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	99,93	99,93
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	0,00

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	793,55	783,82
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	793,55	783,82
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	893,48	883,75
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-1 186,78
4	Необходимая валовая выручка, всего	4 035,42	2 800,37

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям ООО «Филимоновские электросети» на 2017 год

Смета по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью
«Филимоновские электросети» (Канский район, с.Филимоново,ИНН 2450029518) на
2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректиро ванные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	119,18	117,72
1.2	Ремонт основных фондов	304,13	300,40
1.3	Расходы на оплату труда	949,51	937,86
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	12,71	12,55
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	12,71	12,55
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	1 385,52	1 368,53
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	156,02
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	156,02
2.3.	Амортизация основных средств	0,00	0,00

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	3 835,83	3 832,29
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	288,65	285,11
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	3 547,18	3 547,18
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	3 547,18	3 547,18
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 835,83	3 988,31
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	5 221,35	5 356,84

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» на 2017 год

Расходы по статьям расходов акционерного общества «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод» (г. Красноярск, ИНН 2465000141) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных средств	20 481,40	20 230,21
1.3	Оплата труда	0,00	0,00
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	33 364,07	32 954,89
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	33 364,07	32 954,89
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	0,00	0,00
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	53 845,47	53 185,10
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	68 869,54	68 869,54

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	4 238 386,05	4 521 957,42
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	4 238 386,05	4 521 957,42
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	0,00	0,00
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	0,00	0,00
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг		
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы		
	ИТОГО неподконтрольных расходов	4 307 255,59	4 590 826,96
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-44 096,53
4	Необходимая валовая выручка, всего	4 361 101,06	4 599 915,53

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на 2017 год

Расходы по статьям расходов акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017	
		утвержденный	скорректированный
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1.	Сырье и материалы	220,27	217,57
1.2.	Ремонт основных средств	16 212,94	16 014,10
1.3.	Оплата труда	18 585,37	18 357,44
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	0,00	0,00
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	0,00	0,00
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	35 018,58	34 589,11
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	11 250,20	11 250,20

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	5 612,78	5 543,95
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	5 612,78	5 543,95
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг		
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы		
	ИТОГО неподконтрольных расходов	16 862,98	16 794,14
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	51 881,56	51 383,25

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Горевский ГОК» на 2017 год

Расходы по статьям расходов открытого акционерного общества «Горевский горно-обогатительный комбинат» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426000250) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных средств	138,85	137,15
1.3	Оплата труда	5 609,00	5 540,21
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	3 208,77	3 169,41
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	3 208,77	3 169,41
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	0,00	0,00
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	8 956,62	8 846,77
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	662,42	662,42

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	35 776,75	1 437,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	35 776,75	1 437,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	2 159,46	2 132,98
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	2 159,46	2 132,98
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	38 598,63	4 232,40
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-7 590,94
4	Необходимая валовая выручка, всего	47 555,25	5 488,24

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	469,28	465,39
1.2	Ремонт основных средств	14 845,47	14 722,36
1.3	Оплата труда	22 859,52	22 669,96
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	64 465,34	63 930,76
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	64 105,13	63 573,53
1.4.3.	Внереализационные расходы	26,33	26,11
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	26,33	26,11
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	333,88	331,11
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	333,88	331,11
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	102 639,61	101 788,46
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	13 728,15	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	4 202,16	938,49
2.2.1.	налог на прибыль	3 515,51	82,78
2.2.2.	налог на имущество	686,65	759,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	96,71
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	4 087,96	4 605,72
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	10 941,15	11 372,20
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	10 941,15	11 372,20
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	20 267,72	22 515,70
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	6 903,58	6 846,33
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	13 364,14	15 669,38
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	13 364,14	15 669,38
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	53 227,14	39 432,11
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-36 827,69
4	Необходимая валовая выручка, всего	155 866,75	104 392,89

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям ФГУП «Горно-химический комбинат» (г.
Железнодорожск, ИНН 2452000401)
на 2017

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г.
Железнодорожск, ИНН 2452000401) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	4 302,56	4 249,79
1.2	Ремонт основных средств	15 873,65	15 678,97
1.3	Оплата труда	47 494,67	46 912,19
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	60 168,60	59 430,69
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	46 415,60	45 846,35
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	10 402,61	10 275,03
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	3 350,39	3 309,30
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	3 350,39	3 309,30
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	127 839,48	126 271,64
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	1 521,30	2 497,52
2.2.1.	налог на прибыль	837,60	827,32
2.2.2.	налог на имущество	683,70	683,70
2.2.3.	плата за землю	0,00	986,50
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	10 336,33	10 336,33

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	16 290,67	14 308,22
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	16 290,67	14 308,22
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	28 148,30	27 142,07
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-19 002,97
4	Необходимая валовая выручка, всего	155 987,78	134 410,74

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Минусинские городские электрические сети»

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	34,08	46,52
1.2.	Ремонт основных средств	2 124,59	2 899,45
1.3	Оплата труда	656,16	895,47
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	34 295,62	46 803,62
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	34 051,75	46 470,81
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	243,87	332,81
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	37 110,45	50 645,06
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	11,26	11,26
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	11,26	11,26
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	513,55	513,55
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00

1	2	3	4
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	5 411,59	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	5 411,59	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	198,16	1 516,34
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	198,16	270,43
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	1 245,91
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	1 245,91
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	6 134,56	2 041,14
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-4 101,79
4	Необходимая валовая выручка, всего	43 245,01	48 584,42

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Химико - металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2464003340) на 2017 год

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
 Открытое акционерное общество «Химико - металлургический завод»
 (г. Красноярск, ИНН 2464003340) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	423,41	418,22
1.2	Ремонт основных средств	922,58	911,27
1.3	Оплата труда	4 458,51	4 403,83
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	0,00	0,00
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	0,00	0,00
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	5 804,51	5 733,32
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	0,00	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	32,17	32,17

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	208,00	208,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	208,00	208,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на год долгосрочного периода регулирования	1 368,76	1 351,98
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 368,76	1 351,98
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	0,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 608,93	1 592,15
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-1 672,30
4	Необходимая валовая выручка, всего	7 413,44	5 653,17

Приложение

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Крассети» на 2017 год

Смета по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883) на 2017 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных фондов	371,17	952,14
1.3	Расходы на оплату труда	1 314,47	3 371,96
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	469,87	1 205,35
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непромышленного характера	469,87	1 205,35
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	2 155,51	5 529,45
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	12,59	0,00
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	12,59	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	97,82	0,00

1	2	3	4
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	446,84
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	446,84
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	396,97	4 518,33
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	396,97	1 018,33
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	0,00	3 500,00
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	3 500,00
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	507,38	4 965,17
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	2 662,89	10 494,62

Расходы по статьям расходов акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва,
ИНН 7704726225)

п.п.	Наименование показателя	Период регулирования 2017	
		ТСО	РЭК
1.	Сырье, основные материалы		
2.	Вспомогательные материалы	0,00	210,83
	из них на ремонт	0,00	210,83
3.	Работы и услуги производственного характера	5 706,15	2 074,03
	из них расходы на ремонт	5 706,15	2 074,03
	из них расходы на транспорт	0,00	0,00
	из них расходы на прочие услуги производственного характера	0,00	
4.	Топливо на технологические цели	0,00	0,00
5.	Энергия	0,00	0,00
5.1.	Энергия на технологические цели	0,00	0,00
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
6.	Затраты на оплату труда	5 220,53	3 274,33
	из них на ремонт	0,00	0,00
7.	Отчисления на социальные нужды	293,68	1 000,63
	из них на ремонт	0,00	0,00
8.	Амортизация основных средств	499,00	431,71
9.	Прочие затраты всего , в том числе:	467,31	0,00
9.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00	0,00
9.2.	Средства на страхование	0,00	0,00
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,00	0,00
9.4.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии(мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0,00	0,00
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,00	0,00
9.6.	Водный налог (ГЭС)	0,00	0,00
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	0,00
9.7.1.	Налог на землю	0,00	0,00
9.7.2.	Налог на выбросы	0,00	0,00
9.7.3.	Транспортный налог	0,00	0,00
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	467,31	0,00
10.	Итого расходов	12 186,67	6 991,53
	из них на ремонт	5 706,15	2 284,86
11.	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	12 186,67	6 991,53

тыс.руб.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 135-16

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)

п.п.	Наименование	тыс. руб.	
		Период регулирования 2017	
		ТСО	РЭК
1.	Прибыль на развитие производства	961,00	838,40
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения	961,00	838,40
2.	Прибыль на социальное развитие	136,02	0,00
	<i>в том числе:</i>		
	- капитальные вложения		
3.	Прибыль на поощрение		
4.	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
5.	Прибыль на прочие цели	0,00	1,97
	- % за пользование кредитом		
	- услуги банка	0,00	1,97
	- другие (с расшифровкой)		
6.	Прибыль, облагаемая налогом	1 371,28	1 048,00
7.	Налоги, сборы, платежи - всего		
	<i>в том числе:</i>		
	- на прибыль	274,26	209,60
	- на имущество		
	- плата за выбросы загрязняющих веществ		
	- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)		
8.	Прибыль от товарной продукции	1 371,28	1 049,97

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 135-16

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225) и акционерным обществом «Норильско - Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Тарифы		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5
1	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	1 548,521	0,08	2,49

Приложение № 2 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательным условиям, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Категории потребителей	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (С1)							
			Всего: <1>	в том числе:						
			Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя <2>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работ энергопринимающих устройств в электрической сети			
1		3	4	5	6	7	8			
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	282,44	60,84	4,71	2,54	214,35			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	333,28	71,79	5,56	3,00	252,93			

1	2	3	4	5	6	7	8
2	Емельяновское районное муниципальное предприятие «Энергосбыт» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	249,97	81,24	53,79	0,00	114,94
3	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	294,96	95,86	63,47	0,00	135,63
4	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	306,01	67,28	97,84	0,00	140,89
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно – коммунального хозяйства Закрытого административно – территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАТО Солнечный, ИНН 2439005538)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	361,09	79,39	115,45	0,00	166,25
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	252,65	113,04	91,43	1,39	46,79
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	298,13	133,39	107,89	1,64	55,21
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	434,85	25,87	34,50	0,00	374,48
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	513,13	30,53	40,71	0,00	441,89

1	2	3	4	5	6	7	8
6	Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	70,72 83,45	13,68 16,14	19,54 23,06	8,71 10,28	28,79 33,97
7	Закрытое акционерное общество «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	163,83 193,32	79,06 93,29	30,89 36,45	2,81 3,32	51,07 60,26
8	Филиал «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	322,69 380,78	78,25 92,34	48,63 57,38	33,92 40,03	161,89 191,03
9	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	401,24 473,46	141,68 167,18	58,41 68,92	0,00 0,00	201,15 237,36

1	2	3	4	5	6	7	8
10	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	462,92 546,24	163,62 193,07	85,07 100,38	0,00 0,00	214,23 252,79
11	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	47,01 55,48	26,49 31,26	11,65 13,75	0,00 0,00	8,87 10,47
12	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (Дзержинский район, ИНН 241000946)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	294,53 347,55	86,26 101,79	76,18 89,89	0,00 0,00	132,09 155,87
13	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	483,71 570,79	241,05 284,44	121,64 143,53	39,94 47,13	81,09 95,69

1	2	3	4	5	6	7	8
14	Акционерное общество «Таймърбыт» (г. Дудинка, ИНН 8401011170)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	32,83	0,00	23,52	0,00	9,31
15	Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	38,74	0,00	27,75	0,00	10,99
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	96,08	12,50	19,81	0,00	63,78
16	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (г. Красноярск, ИНН 2466152387)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	113,38	14,75	23,37	0,00	75,26
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	7,66	1,15	0,31	0,00	6,20
17	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищный трест» (г. Норильск, ИНН 2457055612)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	9,05	1,36	0,37	0,00	7,32
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	64,11	0,00	17,67	0,00	46,44
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	75,65	0,00	20,85	0,00	54,80

1	2	3	4	5	6	7	8
18	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания» Энерготех» (г. Норильск, ИНН 2457039314)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	113,18 133,55	38,10 44,96	36,28 42,81	0,00 0,00	38,80 45,78
19	Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	231,56 273,24	60,82 71,77	33,90 40,00	31,96 37,71	104,88 123,76
20	Государственное предприятие Красноярского края «Центр транспортной логистики» (г. Красноярск, ИНН 2466083888)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	21,69 25,59	4,96 5,85	6,51 7,68	4,33 5,11	5,89 6,95
21	Открытое акционерное общество «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов» (г. Красноярск, ИНН 2460053936)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	7,48 8,83	0,67 0,79	0,92 1,09	0,55 0,65	5,34 6,30

1	2	3	4	5	6	7	8
22	Открытое акционерное общество «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	303,29 357,89	123,88 146,18	70,79 83,53	53,09 62,65	55,53 65,53
23	Акционерное общество «Улан-Удэ Энерго» (г. Улан-Удэ, ИНН 0326481003)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	293,21 345,99	89,55 105,67	96,96 114,41	0,00 0,00	106,70 125,91
24	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	141,25 166,68	46,79 55,21	29,06 34,29	19,59 23,12	45,81 54,06
25	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (г. Красноярск, ИНН 2411020825)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	45,65 53,87	17,80 21,01	9,22 10,88	6,84 8,07	11,79 13,91

1	2	3	4	5	6	7	8
26	Общество с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	41,64 49,13	9,24 10,90	9,72 11,47	0,00 0,00	22,68 26,76
27	Общество с ограниченной ответственностью «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ» (г. Красноярск, ИНН 2465050054)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	7,46 8,81	2,73 3,22	1,85 2,19	0,00 0,00	2,88 3,40
28	Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	151,32 178,56	18,12 21,38	46,44 54,80	21,09 24,88	65,67 77,50
29	Общество с ограниченной ответственностью «УЭС УС – 604» (г. Зеленогорск, ИНН 2453016531)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	182,23 215,03	65,17 76,91	63,63 75,08	0,00 0,00	53,43 63,05

1	2	3	4	5	6	7	8
30	Общество с ограниченной ответственностью «Ирбинские энергосети» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423009921)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	296,51	119,06	122,11	0,00	55,34
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	361,09	79,39	115,45	0,00	166,25
31	Закрытое акционерное общество «Флагман – инвест» (г. Красноярска, ИНН 2465067548)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	83,47	32,31	14,79	9,29	27,08
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	98,49	38,12	17,46	10,96	31,95
32	Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом» (Березовский район, пгт Березовка, ИНН 240411185)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	104,18	16,40	13,38	19,54	54,85
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	122,93	19,36	15,79	23,06	64,72
33	Общество с ограниченной ответственностью «Громадский шебеночный карьер» (Уярский район, п. Громадск, ИНН 244006328)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	325,59	88,55	50,34	0,00	186,71
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	384,20	104,49	59,40	0,00	220,31

1	2	3	4	5	6	7	8
34	Общество с ограниченной ответственностью «Электрокомплекс» (г. Минусинск, ИНН 2455031278)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	259,05 305,68	71,67 84,57	91,38 107,83	0,00 0,00	96,00 113,28
35	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	52,95 62,48	15,95 18,82	11,72 13,83	5,48 6,47	19,79 23,36
36	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	142,71 168,40	51,10 60,30	23,57 27,81	17,15 20,24	50,89 60,05
37	Общество с ограниченной ответственностью Промышленная группа «Компас» (г. Назарово, ИНН 2456010023)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	159,93 188,71	23,16 27,33	33,33 39,33	0,00 0,00	103,43 122,05

1	2	3	4	5	6	7	8
38	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» г. Красноярск, ИНН 2462206835)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	49,23 58,09	4,72 5,57	6,40 7,55	0,00 0,00	38,11 44,97
39	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г. Красноярск, ИНН 2464242162)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	369,26 435,73	157,45 185,79	125,26 147,81	35,67 42,09	50,88 60,04
40	Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	95,91 113,17	18,91 22,32	27,60 32,57	10,81 12,75	38,59 45,53
41	Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	628,76 741,93	246,22 290,54	130,04 153,45	57,19 67,48	195,31 230,46

1	2	3	4	5	6	7	8
42	Общество с ограниченной ответственностью «ЯрЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2465085699)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	200,28 236,34	33,66 39,72	36,84 43,47	0,00 0,00	129,79 153,15
43	Общество с ограниченной ответственностью «Распределительная сетевая компания «Сибиряк» (г. Красноярск, ИНН 2465208005)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	94,12 111,06	11,32 13,36	35,11 41,43	7,17 8,46	40,52 47,81
44	Общество с ограниченной ответственностью «Перспектива» (г. Красноярск, ИНН 2461221421)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	135,32 159,68	57,44 67,78	32,85 38,76	0,00 0,00	45,03 53,14
45	Общество с ограниченной ответственностью «Сибэлектросталь» (г. Красноярск, ИНН 2461206247)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	17,90 21,12	7,11 8,39	5,27 6,22	0,00 0,00	5,52 6,51

1	2	3	4	5	6	7	8
46	Открытого акционерное общество «Горевский горно-обогатительный комбинат» (п. Новоангарск, ИНН 2426000250)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	216,00 254,88	69,02 81,44	39,16 46,21	0,00 0,00	107,82 127,23
47	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (п. Емельяново, ИНН 2411019080)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	334,49 394,69	117,68 138,86	93,73 110,60	19,80 23,36	103,28 121,87
48	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования г. Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	219,40 258,90	75,61 89,22	34,48 40,69	0,00 0,00	109,31 128,99
49	Акционерное общество «Тываэнерго» (Республика Тыва, г. Кызыл, ИНН 1701029232)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	712,06 840,22	100,67 118,79	482,85 569,76	82,97 97,90	45,57 53,77

50	Муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Илимпейские электросети» (Красноярский край, п. Тура, ИНН 8801011136)	Прочие потребители (Ставки указываются без НДС)	308,09	27,98	44,87	177,25	57,99
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	363,54	33,01	52,95	209,15	68,43
51	Общество с ограниченной ответственностью «Песчанка Энерго» (г. Красноярск, ИНН 2466258908)	Прочие потребители (Ставки указываются без НДС)	133,11	22,30	30,58	0,00	80,23
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	157,06	26,31	36,08	0,00	94,67
52	Общество с ограниченной ответственностью «Крассети» (г. Красноярск, ИНН 2460255883)	Прочие потребители (Ставки указываются без НДС)	30,22	3,27	19,56	0,55	6,84
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	35,66	3,86	23,08	0,65	8,07
53	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2464118729)	Прочие потребители (Ставки указываются без НДС)	51,72	4,68	5,39	0,00	41,65
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	61,03	5,52	6,36	0,00	49,15

54	Открытое акционерное общество «Красфарма» (г. Красноярск, ИНН 2464010490)	Прочие потребители (Ставки указываются без НДС)	5,09	2,62	1,31	0,00	1,16
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	6,01	3,09	1,55	0,00	1,37
55	Общество с ограниченной ответственностью Электрическая Сетевая Компания «Энергия» (г. Железногорск, ИНН 2452043606)	Прочие потребители (Ставки указываются без НДС)	622,50	204,48	150,59	40,20	227,22
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	734,55	241,29	177,70	47,44	268,12
56	Общество с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» (г. Красноярск, ИНН 2466172249)	Прочие потребители (Ставки указываются без НДС)	119,73	16,88	43,80	0,00	59,05
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	141,28	19,92	51,68	0,00	69,68

Приложение № 3 к Заключению по расчету
платы за технологическое присоединение

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по мероприятиям по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4)

В ценах 2001 г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), (С ₂)	27,5	399 409,05	338 482,25
		0,4	397 252,46	336 654,62
		6 (10)	276 796,59	234 573,38
		35 и выше	1 942 065,84	1 645 818,51

1	2	3	4	5
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км), (С3)	0,4	702 587,32	595 412,98
		6 (10)	1 089 850,40	923 602,03
		35 и выше	3 735 306,39	3 165 513,89
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт (руб./кВт), (С4)			
3.1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)	0,4, 6 (10), 35 и выше	760,96	644,88
3.2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	до 35	1 048,43	888,50
3.3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания подстанций (ПС)	35 и выше	3 751,21	3 178,99

Примечание:

1. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к стандартизированным тарифным ставкам С2, С3, С4 с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

2. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики с 01.10.2017.

Приложение № 4 к Заключению по расчету платы за технологическое присоединение

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательным условиям, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р1)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Категории потребителей	Ставка за единицу максимальной мощности Р1, (руб./кВт)							
			Всего: <I>	в том числе:						
	Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств <2> Заявителя <2>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работ энергопринимающих устройств в электрической сети					
1		3	4	5	6	7	8			
			282,44	60,84	4,71	2,54	214,35			
	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	333,28	71,79	5,56	3,00	252,93			

1	2	3	4	5	6	7	8
	Емельяновское районное муниципальное предприятие «Энергосбыт» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	249,97	81,24	53,79	0,00	114,94
2		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	294,96	95,86	63,47	0,00	135,63
	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	306,01	67,28	97,84	0,00	140,89
3		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	361,09	79,39	115,45	0,00	166,25
	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	252,65	113,04	91,43	1,39	46,79
4		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	298,13	133,39	107,89	1,64	55,21
	Муниципальное унитарное предприятие жилищно – коммунального хозяйства Закрытого административно – территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАТО Солнечный, ИНН 2439005538)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	434,85	25,87	34,50	0,00	374,48
5		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	513,13	30,53	40,71	0,00	441,89

1	2	3	4	5	6	7	8
6	Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	70,72 83,45	13,68 16,14	19,54 23,06	8,71 10,28	28,79 33,97
7	Закрытое акционерное общество «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	163,83 193,32	79,06 93,29	30,89 36,45	2,81 3,32	51,07 60,26
8	Филиал «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	322,69 380,78	78,25 92,34	48,63 57,38	33,92 40,03	161,89 191,03
9	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	401,24 473,46	141,68 167,18	58,41 68,92	0,00 0,00	201,15 237,36

1	2	3	4	5	6	7	8
10	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	462,92 546,24	163,62 193,07	85,07 100,38	0,00 0,00	214,23 252,79
11	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	47,01 55,48	26,49 31,26	11,65 13,75	0,00 0,00	8,87 10,47
12	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (Дзержинский район, ИНН 2410000946)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	294,53 347,55	86,26 101,79	76,18 89,89	0,00 0,00	132,09 155,87
13	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	483,71 570,79	241,05 284,44	121,64 143,53	39,94 47,13	81,09 95,69

1	2	3	4	5	6	7	8
14	Акционерное общество «Гаймырбыт» (г. Дудинка, ИНН 8401011170)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	32,83	0,00	23,52	0,00	9,31
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	38,74	0,00	27,75	0,00	10,99
	Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	96,08	12,50	19,81	0,00	63,78
15		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	113,38	14,75	23,37	0,00	75,26
	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (г. Красноярск, ИНН 2466152387)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	7,66	1,15	0,31	0,00	6,20
16		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	9,05	1,36	0,37	0,00	7,32
	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищный трест» (г. Норильск, ИНН 2457055612)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	64,11	0,00	17,67	0,00	46,44
17		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	75,65	0,00	20,85	0,00	54,80

1	2	3	4	5	6	7	8
18	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания» Энерготех» (г. Норильск, ИНН 2457039314)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	113,18 133,55	38,10 44,96	36,28 42,81	0,00 0,00	38,80 45,78
19	Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	231,56 273,24	60,82 71,77	33,90 40,00	31,96 37,71	104,88 123,76
20	Государственное предприятие Красноярского края «Центр транспортной логистики» (г. Красноярск, ИНН 2466083888)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	21,69 25,59	4,96 5,85	6,51 7,68	4,33 5,11	5,89 6,95
21	Открытое акционерное общество «Производственное объединение «Красноярский завод комбайнов» (г. Красноярск, ИНН 2460053936)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	7,48 8,83	0,67 0,79	0,92 1,09	0,55 0,65	5,34 6,30

1	2	3	4	5	6	7	8
22	Открытое акционерное общество «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	303,29 357,89	123,88 146,18	70,79 83,53	53,09 62,65	55,53 65,53
23	Акционерное общество «Улан-Удэ Энерго» (г. Улан-Удэ, ИНН 0326481003)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	293,21 345,99	89,55 105,67	96,96 114,41	0,00 0,00	106,70 125,91
24	Акционерное общество «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	141,25 166,68	46,79 55,21	29,06 34,29	19,59 23,12	45,81 54,06
25	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (г. Красноярск, ИНН 2411020825)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	45,65 53,87	17,80 21,01	9,22 10,88	6,84 8,07	11,79 13,91

1	2	3	4	5	6	7	8
26	Общество с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	41,64 49,13	9,24 10,90	9,72 11,47	0,00 0,00	22,68 26,76
27	Общество с ограниченной ответственностью «КрамЗ-ТЕЛЕКОМ» (г. Красноярск, ИНН 2465050054)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	7,46 8,81	2,73 3,22	1,85 2,19	0,00 0,00	2,88 3,40
28	Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	151,32 178,56	18,12 21,38	46,44 54,80	21,09 24,88	65,67 77,50
29	Общество с ограниченной ответственностью «УЭС УС – 604» (г. Зеленогорск, ИНН 2453016531)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	182,23 215,03	65,17 76,91	63,63 75,08	0,00 0,00	53,43 63,05

1	2	3	4	5	6	7	8
30	Общество с ограниченной ответственностью «Ирбинские энергосети» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423009921)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	296,51	119,06	122,11	0,00	55,34
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	361,09	79,39	115,45	0,00	166,25
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	83,47	32,31	14,79	9,29	27,08
31	Закрытое акционерное общество «Флагман – инвест» (г. Красноярск, ИНН 2465067548)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	98,49	38,12	17,46	10,96	31,95
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	104,18	16,40	13,38	19,54	54,85
32	Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом» (Березовский район, пгт Березовка, ИНН 240411185)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	122,93	19,36	15,79	23,06	64,72
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	325,59	88,55	50,34	0,00	186,71
33	Общество с ограниченной ответственностью «Громадский щебеночный карьер» (Уярский район, п. Громадск, ИНН 244006328)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	384,20	104,49	59,40	0,00	220,31

1	2	3	4	5	6	7	8
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	259,05	71,67	91,38	0,00	96,00
34	Общество с ограниченной ответственностью «Электрокомплекс» (г. Минусинск, ИНН 2455031278)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	305,68	84,57	107,83	0,00	113,28
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	52,95	15,95	11,72	5,48	19,79
35	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	62,48	18,82	13,83	6,47	23,36
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	142,71	51,10	23,57	17,15	50,89
36	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	168,40	60,30	27,81	20,24	60,05
		Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	159,93	23,16	33,33	0,00	103,43
37	Общество с ограниченной ответственностью Промышленная группа «Компас» (г. Назарово, ИНН 2456010023)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	188,71	27,33	39,33	0,00	122,05

	2	3	4	5	6	7	8
8	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» г. Красноярск, ИНН 2462206835)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	49,23 58,09	4,72 5,57	6,40 7,55	0,00 0,00	38,11 44,97
9	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г. Красноярск, ИНН 2464242162)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	369,26 435,73	157,45 185,79	125,26 147,81	35,67 42,09	50,88 60,04
10	Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	95,91 113,17	18,91 22,32	27,60 32,57	10,81 12,75	38,59 45,53
11	Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	628,76 741,93	246,22 290,54	130,04 153,45	57,19 67,48	195,31 230,46

Приложение № 5 к Заключению по расчету
платы за технологическое присоединение

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на осуществление организационных мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше
(далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р4)

В ценах 2001 г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1	Ставка платы за единицу максимальной мощности (Р4)			
1.1	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)	0,4, 6 (10), 35 и выше	760,96	644,88
1.2	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	до 35	1 048,43	888,50
1.3	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания подстанций (ПС)	35 и выше	3 751,21	3 178,99

Примечание:

1. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к ставкам платы за единицу максимальной мощности с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

2. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики с 01.10.2017.

Приложение № 6 к Заключению по расчету
платы за технологическое присоединение

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по разработке проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению технических условий, связанных со строительством воздушных (кабельных) линий электропередачи (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р2, Р3)

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности, (руб./кВт)	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (Р2)	0,4	31 327,85	26 549,03
		6 (10)	8 597,75	7 286,23
2.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (Р3)	0,4	11 090,79	9 398,98
		6 (10)	18 432,27	15 620,57

Примечание:

1. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к ставкам платы за единицу максимальной мощности Р2, Р3 с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

2. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики с 01.10.2017.

Приложение № 8 к Заключению по расчету
платы за технологическое присоединение

Формулы платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета
посредством применения стандартизированных тарифных ставок
(далее - формулы)

№ п/п	Формулы	Формулы применяются
1.	$T = C_1 \times N$	при отсутствии необходимости реализации мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - мероприятия «последней мили»)
2.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times Z_{изм.} + C_3 \times L \times Z_{изм.}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3.	$T = C_1 \times N + C_2 \times 0,5 \times L \times Z_{изм.} + C_3 \times 0,5 \times L \times Z_{изм.}$	при технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
4.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times Z_{изм.} + C_3 \times L \times Z_{изм.} + C_4 \times N \times Z_{изм.}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше

5.	$T = C_1 \times N + C_2 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.} + C_4 \times 0,5 \times N \times \text{Зизм.}$	при технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше
----	--	--

T – размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий, на i -м уровне напряжения, руб./кВт;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

Зизм. - индекс изменения сметной стоимости строительно - монтажных работ для Красноярского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 128-16

Анализ основных технико - экономических показателей показателей акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)

Наименование показателя	Един. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	Рост (сниж.) 2016г./2015г., %	2017 год план		Рост (сниж.) 2017г./2016г., %
						ТСО	РЭК	
Отпуск в сеть электрической энергии	тыс. кВтч	3 226 812,070	3 122 156,864	2 227 377,900	71,341	3 101 200,000	2 126 604,070	95,48
Величина полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВтч	2 656 327,070	2 704 686,295	1 815 009,242	67,106	2 492 300,000	1 852 057,814	102,04
передача потребителям услуг	тыс. кВтч	2 656 327,070	2 704 686,295	1 815 009,242	67,106	2 492 300,000	1 852 057,814	102,04
собственное потребление	тыс. кВтч	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!
Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. кВтч	570 485,000	417 470,569	412 368,658	98,778	608 900,000	274 546,256	66,58
	%	17,680	13,371	18,514	138,459	19,634	12,813	69,208

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 128-16

Долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269), оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2017 - 2020 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) тыс. кВт.ч	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	
1	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	3	4	5	6	7	8	9	10	
		2017	1 408,79468			12,813	0,0677	1,0006	0,8975	
		2018	x		2	75	12,813	0,0666	1,0000	0,8975
		2019	x				12,813	0,0656	1,0000	0,8975
		2020	x				12,813	0,0647	1,0000	0,8975

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 128-16
Расходы по статьям расходов акционерного общества «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) на долгосрочный период регулирования на 2017-2020 годы (без учета оплаты потерь)

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017					2018	2019	2020	2017-2020 гг.
		ТСО	РЭК 20	РЭК 421						
1		3	4	5	6	7	8	9		
1. Подконтрольные расходы										
1.1	Сырье и материалы	67 312,69	67 312,69	74 277,93	75 704,06	77 157,58	78 639,01	305 778,58		
1.2	Ремонт основных фондов	514 999,85	300 522,43	331 619,24	337 986,33	344 475,67	351 089,60	1 365 170,84		
1.3	Расходы на оплату труда	823 062,07	684 152,74	754 946,02	769 440,98	784 214,25	799 271,16	3 107 872,41		
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	645 153,32	224 700,43	247 951,50	252 712,16	257 564,24	262 509,47	1 020 737,37		
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	91 506,65	80 827,36	89 191,04	90 903,51	92 648,85	94 427,71	367 171,11		
1.4.2.	Работы и услуги производственного характера	368 764,64	142 803,28	157 579,96	160 605,50	163 689,13	166 831,96	648 706,55		
1.4.3.	Внерезидентные расходы	174 910,03	1 069,79	1 180,49	1 203,16	1 226,26	1 249,80	4 859,71		
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	1 069,79	1 069,79	1 180,49	1 203,16	1 226,26	1 249,80	4 859,71		
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	114 379,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	26 068,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.3.4.	Другие обособленные внереализационные расходы	33 391,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	9 972,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	9 972,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	ИТОГО подконтрольные расходы	2 050 527,93	1 276 688,29	1 408 794,68	1 435 843,54	1 463 411,73	1 491 509,24	5 799 559,19		

Приложение № 8
к экспертному заключению по делу
№ 128-16

Необходимая валовая выручка акционерного общества «Красноярская
региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269) на
долгосрочный период ретулирования на 2017-2020 годы (без учета оплаты
потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1	Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	2017	1 689 656,97	
		2018	2 096 353,29	
		2019	2 133 202,44	
		2020	2 170 759,09	

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 138-16

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)

Наименование показателя	Един. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	Рост (сниж.) 2016г./2015г., %	2017 год план		Рост (сниж.) 2017г./2016г., %
						ТСО	РЭК	
Опуск в сеть электрической энергии	тыс. кВтч	7 918,176	13 353,719	19 237,000	144,057	21 690,000	20 151,832	104,76
Величина полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВтч	7 492,128	12 822,127	18 705,408	145,884	19 278,000	18 832,135	100,68
передача потребителям услуг	тыс. кВтч	7 492,128	12 822,127	18 705,408	145,884	19 278,000	18 832,135	100,68
собственное потребление	тыс. кВтч	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!
Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. кВтч	426,048	531,592	531,592	100,000	2 412,000	1 319,697	248,25
	%	5,381	3,981	2,763	69,417	11,120	6,549	236,984

Долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787), оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2017 - 2020 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)							
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)	2017	2,24912	%	%	тыс. кВт.ч	8	9	10						
		2018	x							1	75	7	-	-	-
		2019	x												
		2020	x												

Расходы по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) на долгосрочный период регулирования на 2017-2020 годы (без учета оплаты потерь)

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2017			2018	2019	2020	2017-2020 гг.
		ТСО	РЭК 20	РЭК 421				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Подконтрольные расходы								
1.1	Сырье и материалы	169,32	29,18	39,15	40,30	41,50	42,73	163,67
1.2	Ремонт основных фондов	1 044,48	318,30	426,95	439,58	452,60	465,99	1 785,12
1.3	Расходы на оплату труда	4 963,97	1 209,67	1 622,58	1 670,61	1 720,06	1 770,97	6 784,22
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	6 430,92	119,62	160,45	165,20	170,09	175,12	670,86
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	907,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	4 912,25	119,62	160,45	165,20	170,09	175,12	670,86
1.4.3.	Внерезервационные расходы	559,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	76,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	483,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	51,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	51,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы		12 608,69	1 676,77	2 249,12	2 315,69	2 384,24	2 454,81	9 403,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2. Неподрядные расходы								
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	431,15	361,40	361,40	361,40	361,40	361,40	1 445,58
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	431,15	361,40	361,40	361,40	361,40	361,40	1 445,58
2.3.	Амортизация основных средств	1 134,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выплаченных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	4 617,33	2 561,97	2 687,50	2 702,10	2 717,13	2 732,61	10 839,33
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	1 509,05	367,74	493,26	507,86	522,90	538,38	2 062,40
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	3 108,28	2 194,23	2 194,23	2 194,23	2 194,23	2 194,23	8 776,93
	ИТОГО неподрядных расходов	6 182,48	2 923,37	3 048,89	3 063,49	3 078,53	3 094,00	12 284,91
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	414,97	-622,28	-622,28	0,00	0,00	0,00	-622,28
4	Необходимая валовая выручка, всего	19 206,14	3 977,86	4 675,73	5 379,19	5 462,76	5 548,82	21 066,50

Приложение № 8
к экспертному заключению по делу № 138-16

Необходимая валовая выручка общества с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787) на долгосрочный период регулирования на 2017-2020 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВБ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)	2017	4 675,73	
		2018	5 379,19	
		2019	5 462,76	
		2020	5 548,82	

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 114-16

Анализ основных технико - экономических показателей показателей общества с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго»
(г. Красноярск, ИНН 2466252462).

Наименование показателя	Един. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	Рост (сниж.) 2016г./2015г., %	2017 год план		Рост (сниж.) 2017г./2016г., %
						ТСО	РЭК	
Отпуск в сеть электрической энергии	тыс. кВтч	4 339,623	9 457,812	10 872,461	114,957	27 060,000	25 306,581	232,76
Величина полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВтч	4 339,623	9 176,604	10 369,177	112,996	25 770,000	24 119,997	232,61
передача потребителям услуг	тыс. кВтч	4 339,623	9 176,604	10 369,177	112,996	25 770,000	24 119,997	232,61
собственное потребление	тыс. кВтч	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!
Величина технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. кВтч	0,000	281,208	503,284	178,972	1 290,000	1 186,584	235,77
	%	0,00	2,97	4,63	155,69	4,77	4,69	101,29

Долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462), оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2017 - 2020 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов	Коэффици-ент эластич-ности подконт-рольных расходов по количеству активов	Величина технологичес-кого расхода (потерь) электрическо й энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществл-емого технологи-ческого присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потреби-телей услуг
1	Общество с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462)	2017	3,69356	5	6	тыс. кВт.ч	8	9	10
		2019	х	3	75	4,689	-	-	
		2020	х	3	75	4,689	-	-	
		3	4	млн. руб.	%	%	тыс. кВт.ч	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Показатель уровня качества осуществл-емого технологи-ческого присоединения

Расходы по статьям расходов общества с ограниченной ответственностью «Грансферэнерго» (г. Красноярска, ИНН 2466252462) на долгосрочный период регулирования на 2017-2020 годы (без учета оплаты потерь)

№ п.п.	Показатели	2017					2018	2019	2020	2017-2020 гг.
		ТСО	РЭК 20	РЭК 421						
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.1	Сырье и материалы	501,19	238,52	270,13	272,51	274,91	277,33	1 094,89		
1.2	Ремонт основных фондов	6 328,86	685,77	776,68	783,51	790,41	797,36	3 147,97		
1.3	Расходы на оплату труда	8 812,80	2 293,86	2 597,94	2 620,80	2 643,86	2 667,13	10 529,73		
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	262,44	43,09	48,81	49,24	49,67	50,11	197,82		
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	238,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	0,00	36,59	41,44	41,81	42,18	42,55	167,98		
1.4.3.	Внерезервационные расходы	23,75	6,50	7,36	7,43	7,49	7,56	29,84		
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	23,75	6,50	7,36	7,43	7,49	7,56	29,84		
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.3.4.	Другие обоснованные внерезервационные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	ИТОГО подконтрольные расходы	15 905,29	3 261,24	3 693,56	3 726,06	3 758,85	3 791,93	14 970,41		

тыс. руб.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.	Неподконтрольные расходы							
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	1 573,09	514,50	514,50	514,50	514,50	514,50	2 058,01
2.2.1.	налог на прибыль	1 573,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	514,50	514,50	514,50	514,50	514,50	2 058,01
2.3.	Амортизации основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долговых заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выплаченных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	10 312,81	2 272,21	2 363,44	2 370,30	2 377,22	2 384,20	9 495,15
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	2 846,53	688,16	779,38	786,24	793,16	800,14	3 158,92
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	7 466,28	1 584,06	1 584,06	1 584,06	1 584,06	1 584,06	6 336,22
	ИТОГО неподконтрольных расходов	11 885,90	2 786,72	2 877,94	2 884,80	2 891,72	2 898,70	11 553,15
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, всего	27 791,19	6 047,95	6 571,50	6 610,86	6 650,57	6 690,63	26 523,56

Необходимая валовая выручка общества с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462). на долгосрочный период регулирования на 2017-2020 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Трансферэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2466252462)	2017	6 571,50
		2018	6 610,86
		2019	6 650,57
		2020	6 690,63