

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу:

**ОБ КОРРЕКТИРОВКЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО
ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО СЕТЯМ
АО «ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
НА 2021-2025 ГОДЫ**

В соответствии с предписанием ФАС России от 27.09.2023 № СП/80392/93 (далее – Предписание) Государственному комитету Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) необходимо:

- исключить из базового уровня подконтрольных расходов АО «Городские электрические сети» (далее - АО «ГЭС», организация) на 2021 год расходы по статьям затрат «Затраты на оплату труда» в сумме 5 853,85 тыс. руб. и «Услуги вневедомственной и ведомственной охраны» в сумме 502,89 тыс. руб.;

- исключить из состава необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «ГЭС» 2023 года расходы по статьям затрат «Регистрация прав собственности» в сумме 5 412,00 тыс. руб. и «Расходы на комплексное обслуживание АИИСТУЭ» в сумме 249,20 тыс. руб.

Кроме того, на основании п. 2.3 Предписания Комитету необходимо произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в НВВ организации, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Сырье, основные материалы» на 2021 год;
- «Работы и услуги производственного характера» на 2021 год;
- «Затраты на оплату труда» на 2021 год;
- «Измерение и контроль качества электрической энергии, аналитическая обработка данных, полученных при осуществлении измерений» на 2021 год;
- «Расходы на установку приборов учета» на 2021 год;
- «Объявления в средствах массовой информации, PR-услуги» на 2021 год;
- «Отчисления от заработной платы» на 2021-2023 гг.;
- «Расходы по технологическому присоединению» на 2023 год.

Базовый уровень подконтрольных расходов

Сырье, основные материалы

Исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование фактических затрат АО «ГЭС» в 2019 году по данной статье были израсходованы материалы при осуществлении работ по замене изоляторов, по замене проводов, по замене (усилению) опор, по ремонту кабельных линий электропередачи, ремонту и замене трансформаторов, по техническому обслуживанию электросетевого имущества и иных прочих работ. Фактические затраты, заявленные организацией, составили 1 466,54 тыс. руб.

В ходе проведенного экспертами Комитета анализа, выявлены расходы, подлежащие исключению из состава фактических расходов за 2019 год.

**Расходы, признанные экономически необоснованными по статье
«Сырье, основные материалы» за 2019 год**

Наименование	Сумма, руб.	Причина исключения
Белизна	331,80	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Белизна	104,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Белизна гель	383,95	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Бензин Аи-92	1 000,00	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи -92	500,00	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи -92	499,85	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи -92	800,00	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи -92	500,00	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи -92	500,00	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи -92	500,00	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи-92	268,60	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи-92	11 694,02	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин АИ-92	2 000,00	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин АИ-92	499,38	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи-95	4 026,12	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Бензин Аи-95	686,44	Учтено в составе статьи расходов «ГСМ»
Ведро оцинкованное	488,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Ведро оцинкованное	140,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Ведро пластиковое	58,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Веник	160,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Веник	960,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Ветка для декора	300,00	Не относится к передаче электрической энергии
Ветка для декора	300,00	Не относится к передаче электрической энергии
Видеорегистратор ISVI EVD-6116NLSX-1	19 400,00	Не относится к передаче электрической энергии
Метла	1400,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Мешки д/мусора	1 107,67	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Мешки д/мусора	647,75	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Мешки д/мусора	705,25	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Мешок полиэтиленовый	1 400,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Минеральная вода Славяновская (пластик)	124,00	Не относится к передаче электрической энергии

Моющее средство	176,17	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Моющее средство	467,54	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Моющее средство	390,45	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Моющее средство	169,65	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Моющее средство для пола	516,05	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Нож канцелярский	75,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Освежитель воздуха	384,33	Не относится к передаче электрической энергии
Освежитель воздуха	430,48	Не относится к передаче электрической энергии
Освежитель Воздуха	338,60	Не относится к передаче электрической энергии
Освежитель воздуха	576,50	Не относится к передаче электрической энергии
Пакет	16,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет	47,50	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет	210,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет	171,20	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет	7,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет	9,17	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет для мусора	96,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет упаковочный	1,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет упаковочный	1,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет упаковочный	2,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет упаковочный	1,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет фасовочный	113,45	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Пакет фасовочный	249,67	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Полотенца бумажные	3 782,49	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Полотенце	551,53	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»

Полотенца бумажные	10 767,67	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Полотенца бумажные	2 127,20	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Полотенца бумажные	6 336,75	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Салфетка	87,14	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Салфетка	398,74	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Салфетка замша перфорированная	300,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Салфетки	200,17	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Салфетки автомобильные	138,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Салфетки из микрофибры	409,60	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Самоклейка	2 000,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Самоклейка	155,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Ср-во для мытья посуды	125,08	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Ср-во для мытья посуды	124,76	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Ср-во для мытья посуды	90,73	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Ср-во для сантехники	387,30	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Ср-во для сантехники	329,10	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Средство для мытья посуды	212,62	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Средство для мытья посуды	538,53	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Средство для сантехники	451,40	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Средство для сантехники	450,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Тряпка для пола	294,23	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Туалетная бумага	425,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Туалетная бумага	850,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Туалетная бумага	1 275,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»
Туалетная бумага	425,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозтовары»

Украшение елочное	128,33	Не относится к передаче электрической энергии
Украшение новогоднее	308,33	Не относится к передаче электрической энергии
Украшения елочные	77,00	Не относится к передаче электрической энергии
Упаковка	32,00	Не относится к передаче электрической энергии
Упаковочный пакет 30 кг	20,00	Не относится к передаче электрической энергии
Упаковочный пакет Галя	3,00	Не относится к передаче электрической энергии
Фейри для посуды	68,00	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Флаг с логотипом «ГЭС»	3 800,00	Не относится к передаче электрической энергии
Чистящее ср-во	184,68	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Чистящее ср-во	45,73	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Чистящее ср-во	520,37	Учтено в составе статьи расходов «Канцелярские расходы и хозяйственные товары»
Увлажнитель Vitek Vt-2331 Вк	5 290,00	Не относится к передаче электрической энергии
Ресивер Триколор	4 500,00	Не относится к передаче электрической энергии
Итого	104 125,07	

Таким образом, принятые Комитетом на основании бухгалтерских документов (анализ счета 10.01 по корреспондирующим счетам 20, 25, 26), экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, основные материалы» организации в 2019 году, составили 1 362,41 тыс. руб.

Предложение АО «ГЭС» по статье затрат «Сырье, основные материалы» на 2021 год составило 2 315,52 тыс. руб. из них:

- материалы 1 292,05 тыс. руб.;
- инструменты, приспособления, инвентарь и приборы (не являющиеся амортизируемым имуществом) – 815,52 тыс. руб.;
- прочие производственные материалы 207,95 тыс. руб.

Комитетом исключены из расчета организации расходы на ГСМ из статьи «Сырье, основные материалы» на сумму 119,20 тыс. руб. В соответствии с пунктом 29 основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), орган регулирования провел анализ цен на материалы.

Анализ цен на материалы на 2021 год

Материал	Предложение организации, руб.	Текущая стоимость/действующий договор (с учетом ИПЦ на 2021 год 103,6%), руб.	Экономически обоснованная цена на 2021 год, руб.
1	2	3	4
Леска для триммера	30,00	6,40 (Аукцион № 0318200071320000049)	6,40
Наконечники ТА-120	45,00	24,17 (Аукцион № 0344100005120000088)	24,17
Наконечники ТА-95	40,00	19,86 (Аукцион № 0344100005120000088)	19,86
Наконечники ТА-70	35,00	18,56 (Аукцион № 0344100005120000088)	18,56
Губка к рубильнику	120,00	261,35 (ТКП)	120,00
Изолятор ШС-10	550,00	350,00 (Закупка № 32009459943)	350,00
Предохранитель ПК-10	673,00	659,66 (Закупка № 32008949620)	659,66
Предохранитель ПК-100А	80,00	112,23 (Аукцион № 0356200000119000241)	80,00
Предохранитель ПК-2-250А	110,00	66,30 (Аукцион № 0366200035620002827)	66,30
Лампа накаливания 95 Вт	20,00	70,91 (Аукцион № 0373200006220000230)	20,00
Изолента	50,00	38,04 (Аукцион № 0372200034619000033)	38,04
Шина алюминиевая АД	180,00	186,67 (Аукцион № 0348200087620000019)	180,00
Цепь на бензопилу	1 200,00	734,01 (Аукцион № 0160300049220000022)	734,01
Изолятор проходной ИПУ-10	885,00	1 355,39 (Закупка № 32009013522)	885,00
Контактор-КМ-3 95А	2 650,00	2 417,33 (Аукцион № 0356200000119000241)	2 417,33
Пластиковая пломба	3,50	2,57 (Аукцион № 0360300052820000112)	2,57
Светодиодная лампа	100,00	127,02 (Аукцион № 0373100076520000108)	100,00
Патрон-переходник	50,00	20,83 (Аукцион № 0309100007022000144)	20,83
Кабель АВВГ 2*2,5 мм ²	11,00	7,41 (Аукцион № 0373100076520000108)	7,41
Патрон керамический Е40	60,00	34,53 (Аукцион № 0848300048320000007)	34,53
Выключатель автоматический ВА 5135-160А/2000А	3 500,00	2 115,17 (Аукцион № 0373100076520000192)	2 115,17

Автоматический выключатель ВА 29 2Р/3Р, 40А	250,00	338,43 (Аукцион № 0372100020719000194)	250,00
Реле напряжения РНПП-311М	2 200,00	1 985,67 (Аукцион № 0356200000119000241)	1 985,67
Круг отрезной, размер 230х3х22 мм (шт.)	100,00	64,33 (Аукцион № 0318200078420000266)	64,33
Провод АС 35/6,2	29 700,00	21 450,00 (Закупка №591020028782100027700 00)	21 450,00

Стоимость материалов АО «ГЭС» на 2021 год

Материал	Количество	Предложение организации на 2021 год, руб.	Утверждено с учетом Предписания, руб.	Отклонение (3-4), руб.
1	2	3	4	5
Леска для триммера (м)	400	12 000,00	2560,00	9 440,00
Наконечники ТА-120 (шт.)	50	2 250,00	1 208,50	1 041,50
Наконечники ТА-95 (шт.)	50	2 000,00	993,00	1 007,00
Наконечники ТА-70 (шт.)	50	1 750,00	928,00	822,00
Губка к рубильнику (шт.)	100	12 000,00	12 000,00	0,00
Изолятор ШС-10 (шт.)	240	132 000,00	84 000,00	48 000,00
Предохранитель ПК-10 (шт.)	300	201 900,00	197 898,00	4 002,00
Предохранитель ПН-100А (шт.)	500	40 000,00	40 000,00	0,00
Предохранитель ПН-2-250А (шт.)	300	33 000,00	19 890,00	13 110,00
Лампа накаливания 95 Вт (шт.)	250	5 000,00	5 000,00	0,00
Изолента (шт.)	300	15 000,00	11 412,00	3 588,00
Шина алюминиевая АД (м)	100	18 000,00	18 000,00	0,00
Цепь на бензопилу (шт.)	15	18 000,00	11 010,15	6 989,85
Изолятор проходной ИПУ-10 (шт.)	10	8 850,00	8 850,00	0,00
Контактор-КМ-3 95А (шт.)	10	26 500,00	24 173,30	2 326,70
Пластиковая пломба (шт.)	6000	21 000,00	15 420,00	5 580,00
Светодиодная лампа (шт.)	30	3 000,00	3 000,00	0,00
Патрон-переходник (шт.)	60	3 000,00	1 249,80	1 750,20
Кабель АВВГ 2*2,5 мм ² (м)	200	2 200,00	1 482,00	718,00
Патрон керамический Е40 (шт.)	50	3 000,00	1 726,50	1 273,50
Выключатель автоматический ВА 5135-160А/2000А (шт.)	1	3 500,00	2 115,17	1 384,83
Автоматический выключатель ВА 29 2Р/3Р, 40А (шт.)	30	7 500,00	7500,00	0,00
Реле напряжения РНПП-311М (шт.)	2	4 400,00	3 971,34	428,66
Круг отрезной, размер 230х3х22 мм (шт.)	30	3 000,00	1 929,90	1 070,10
Провод АС 35/6,2 (км)	20	594 000,00	429 000,00	165 000,00
Итого		1 172 850,00	905 317,66	267 532,34

Таким образом, расходы в размере 267 532,34 руб. подлежат исключению из состава НВВ организации на 2021 год.

Анализ цен на инструменты, приспособления, инвентарь и приборы (не являющиеся амортизируемым имуществом) на 2021 год

Инструмент	Предложение организации, руб.	Цена на 2021 год (ТКП), руб.	Экономически обоснованная цена на 2021 год, руб.
1	2	3	4
Бинокль ночного видения (шт.)	26 800,00	0,00	0,00
Светодиодный фонарь (шт.)	16 994,00	12 112,36	12 112,36
Указатель высокого напряжения, универсальный диэлектрик (шт.)	4634,00	2 621,12	2 621,12
Тепловизор DT-9868 (шт.)	33 500,00	23 409,39	23 409,39
Трассоискатель (шт.)	36 850,00	38 044,59	36 850,00
Ролик кабельный угловой РКУ-1М (шт.)	5 250,00	6 378,02	5 250,00
Ролик кабельный РЛ-1М (шт.)	1 800,00	1 384,27	1 384,27
Набор кабельщика НКР (шт.)	13 275,00	13 686,28	13 275,00
Горелка газовая для монтажа муфт (шт.)	5 900,00	3 599,10	3 599,10
Ножницы секторные для резки КЛ (шт.)	19 943,00	17 948,45	17 948,45
Перфоратор (для сверления отверстий) (шт.)	9 186,00	5 413,19	5 413,19
Тепловизор ADA (шт.)	39 900,00	20 757,13	20 757,13
Генератор бензиновый Аврора AGE6500D (шт.)	34 900,00	32 108,14	32 108,14
Синтетический трос на ВЛ (м)	50,00	31,15	31,15
Бензопилы Штиль (шт.)	13 990,00	20 549,49	13 990,00
Ручной пресс СТ-120 (шт.)	6 929,00	4 271,86	4 271,86
Матрица СТ 121 комплект (шт.)	3 096,00	2 066,72	2 066,72
Ролики РТ-1 (шт.)	3 236,10	1 641,71	1 641,71
Ролики РТ-5 (шт.)	25 680,00	15 214,57	15 214,57
Бензогенератор (сварочный) (шт.)	52 817,50	62 077,59	52 817,50
Бензогенератор 3 кВт для подключения электроинструмента (шт.)	23 999,00	15 974,48	15 974,48
Пресс гидравлический на 10 тонн (шт.)	17 190,00	15 642,25	15 642,25
Пускозарядное устройство (шт.)	26 638,00	15 365,40	15 365,40

Приспособление для снятия и установки КПП автомобиля (шт.)	29 900,00	35 312,73	29 900,00
Точильный станок (шт.)	12 356,00	8 187,96	8 187,96
Компрессор масляный (шт.)	39 550,00	30 975,12	30 975,12
Настольный сверлильный станок (шт.)	37 485,00	37 423,74	37 423,74

Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря и приборов (не являющиеся амортизируемым имуществом) АО «ГЭС» на 2021 год

Материал	Количество	Предложение организации на 2021 год, руб.	Утверждено с учетом Предписания, руб.	Отклонение (3-4), руб.
1	2	3	4	5
Бинокль ночного видения (шт.)	1	26 800,00	0	26 800,00
Светодиодный фонарь (шт.)	1	16 994,00	12 112,36	4 881,64
Указатель высокого напряжения, универсальный диэлектрик (шт.)	3	13 902,00	7 863,36	6 038,64
Тепловизор DT-9868 (шт.)	1	33 500,00	23 409,39	10090,61
Трассоискатель (шт.)	1	36 850,00	36 850,00	-
Ролик кабельный угловой РКУ-1М (шт.)	1	5 250,00	5 250,00	-
Ролик кабельный РЛ-1М (шт.)	1	1 800,00	1 384,27	415,73
Набор кабельщика НКР (шт.)	1	13 275,00	13 275,00	-
Горелка газовая для монтажа муфт (шт.)	1	5 900,00	3 599,10	2 300,90
Ножницы секторные для резки КЛ (шт.)	1	19 943,00	17 948,45	1 994,55
Перфоратор (для сверления отверстий) (шт.)	1	9 186,00	5 413,19	3 772,81
Тепловизор ADA (шт.)	1	39 900,00	20 757,13	19 142,87
Генератор бензиновый Аврора AGE6500D (шт.)	1	34 900,00	32 108,14	2 791,86
Синтетический трос на ВЛ (м)	1 650	82 500,00	51 397,50	31 102,50
Бензопилы Штиль (шт.)	4	55 960,00	55 960,00	-
Ручной пресс СТ-120 (шт.)	1	6 929,00	4 271,86	2 657,14
Матрица СТ 121 комплект (шт.)	1	3 096,00	2 066,72	1 029,28
Ролики РТ-1 (шт.)	20	64 722,00	32 834,20	31 887,80
Ролики РТ-5 (шт.)	2	51 360,00	30 429,14	20 930,86
Бензогенератор (сварочный) (шт.)	2	105 635,00	105 635,00	-
Бензогенератор 3 кВт для подключения электроинструмента (шт.)	1	23 999,00	15 974,48	8 024,52
Пресс гидравлический на 10 тонн (шт.)	1	17 190,00	15 642,25	1 547,75
Пускозарядное устройство (шт.)	1	26 638,00	15 365,40	11 272,60
Приспособление для снятия и установки КПП автомобиля (шт.)	1	29 900,00	29 900,00	-

Точильный станок (шт.)	1	12 356,00	8 187,96	4 168,04
Компрессор масляный (шт.)	1	39 550,00	30 975,12	8 574,88
Настольный сверлильный станок (шт.)	1	37 485,00	37 423,74	61,26
Итого		815 520,00	616 033,76	199 486,24

Таким образом, расходы на инструменты, приспособления, инвентарь и приборы (не являющиеся амортизируемым имуществом) в составе статьи «Сырье, основные материалы» в размере 199 486,24 руб. подлежат исключению из состава НВВ организации на 2021 год.

Также в составе данной статьи АО «ГЭС» на 2021 год заявили расходы на прочие производственные материалы на уровне фактических затрат за 2019 год в размере 207,95 тыс. руб. В ходе анализа первичной (счет-фактуры) и бухгалтерской (отчет о проводках за 2019 год) документации экспертами установлено, что в состав прочих материалов включаются: бензопила, ключи гаечные, фонарь, радиотелефон, монитор, дрель и т.д.

Не учтены расходы, признанные экономически необоснованными: триколор и увлажнитель воздуха.

Таким образом, экономически обоснованными расходами на прочие производственные материалы за 2019 год признаны 198,16 тыс. руб.

На 2021 год организация заявила расходы на прочие производственные материалы в размере фактических затрат за 2019 год.

Комитет учел в составе статьи «Сырье, основные материалы» на 2021 год прочие материалы в размере экономически обоснованных расходов за 2019 год, за исключением стоимости бензопилы Штиль в размере 14,8 тыс. руб. ввиду учета затрат на данный инструмент в составе инвентаря и приборов, в сумме 183,36 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Сырье, основные материалы» в НВВ АО «ГЭС» на 2021 год составят:

$$905,32 + 616,03 + 183,36 = 1\,704,71 \text{ тыс. руб.}$$

Работы и услуги производственного характера

На основании результатов анализа экономической обоснованности расходов Комитетом был направлен запрос в адрес АО «ГЭС» о представлении обосновывающих материалов по данной статье.

На основании представленных материалов Комитетом был произведен анализ фактических затрат АО «ГЭС» за 2019 и 2020 годы. Капитальный ремонт электросетевого оборудования предприятием осуществляется хозяйственным способом. Ежемесячно составляется акт на выполненные работы по капитальному ремонту в разрезе ТП, КЛ и ВЛ. Стоимость материалов на ремонтные мероприятия определена в соответствии с представленными договорами, заключенными по итогам торгов, товарными накладными и счет-фактурами.

Анализ фактически понесенных АО «ГЭС» затрат за 2019 год с НДС
(пообъектный)

Наименование работ	Первичные документы	Бухгалтерская документация	Стоимость работ, руб.	В том числе:	
				оплата труда, руб.	начисления на заработную плату, руб.
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-8 - ТП - 44	Акты выполненных работ за январь	Анализ счета 20.01 за январь	408 868,90	71 738,54	21 765,98
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-68, Ф-8, ул. Грейдерная пер. Дорожный					
Ремонт ТП-46	Акты выполненных работ за февраль	Анализ счета 20.01 за февраль	190 933,55	87 468,60	26 427,83
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-152, Ф - 8 по ул. Учительская					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-152, Ф - 11 по ул. Багирова					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-26, Ф - 8 по ул. Головки (Четная сторона)					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-7, Ф - 15 по ул. Садовой	Акты выполненных работ за март	Анализ счета 20.01 за март	845 605,21	119 922,20	36 311,96
Ремонт ТП-48					
Ремонт ТП-20					
Ремонт КЛ-10 кВ, Ф-701, ТП-2					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-152, Ф - 11					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-152, Ф - 9					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-7, Ф - 15					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-26, Ф - 7	Акты выполненных работ за апрель	Анализ счета 20.01 за апрель	689 653,40	61 827,00	18 628,24
Ремонт ТП-50					
Ремонт ТП-30					
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-10					
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-150					

Ремонт ВЛ-10 кВ от ТП-26 до ТП-27					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ, ТП-7, Ф-15					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ, ТП-27					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ, ТП-58					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ, ТП-48					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ, КТП-52, Ф - 5					
Ремонт ТП-30	Акты выпол- ненных работ за май	Анализ счета 20.01 за май	345 495,69	90 087,89	27 318,30
Ремонт КТП-123					
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-30 - ТП-32					
Ремонт КЛ-10 кВ, Ф-106					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-161 Ф-1 ул. Лизы Чайкиной, ул. Речная					
Ремонт ТП-10	Акты выпол- ненных работ за июнь	Анализ счета 20.01 за июнь	211 038,92	84 488,80	25 563,02
Ремонт ТП-142					
Ремонт ТП-23					
Ремонт ТП-84					
Ремонт ТП-21					
Ремонт ТП-59					
Ремонт ТП-63					
Ремонт КТП-6, Водозабор					
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-130-131					
Ремонт КЛ-10 кВ, Ф-701					
Ремонт КЛ-10 кВ, Ф-700					
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-32-138					
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-30-37					
Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-49, Ф-1					

Ремонт ТП-4	Акты выпол- ненных работ за июль	Анализ счета 20.01 за июль	491 925,88	99 706,73	30 136,03
Ремонт ТП					
Ремонт ТП-21					
Ремонт ТП-59					
Ремонт ТП-63					
Ремонт ТП-16, ТП-165					
Ремонт ТП-53					
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-5-19					
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-13-14					
Ремонт КЛ-10 кВ, Ф-106					
Ремонт ВЛ-10 кВ, Ф-26, от ТП-27 до ТП-29					
Ремонт ТП-150	Акты выпол- ненных работ за август	Анализ счета 20.01 за август	333 503,19	77 207,23	23 311,41
Ремонт ТП-19, 44					
Ремонт КЛ-10 кВ, РП-2 до ТП-92					
Ремонт КЛ-10 кВ, РП-2 до ТП-153					
Ремонт ВЛ-04 кВ, ТП-49, Ф-1					
Ремонт ТП-30	Акты выпол- ненных работ за сентябрь	Анализ счета 20.01 за сентябрь	658 508,24	87 433,60	26 427,80
Ремонт ВЛ-04 кВ, ТП-49, Ф-6					
Ремонт ВЛ-04 кВ, ТП-183, Ф-12					
Ремонт ТП-93	Акты выпол- ненных работ за октябрь	Анализ счета 20.01 за октябрь	719 181,41	87 508,60	26 427,82
Ремонт ТП-30					
Ремонт КЛ-10 кВ, Ф-106					
Ремонт ВЛ-04 кВ, ТП-148, Ф-2					
Ремонт ВЛ-04 кВ, ТП-148, Ф-8					

Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-130-131	Акты выпол- ненных работ за ноябрь	Анализ счета 20.01 за ноябрь	1 745348,18	87 433,60	26 427,82
Ремонт КЛ-10 кВ, Ф-21-22					
Ремонт ВЛ-04 кВ, ТП-59, Ф-3					
Ремонт ТП-95	Акты выпол- ненных работ за декабрь	Анализ счета 20.01 за декабрь	894 547,32	87 483,60	26 427,80
Ремонт ТП-27					
Ремонт ТП-43					
Ремонт ТП-59					
Ремонт ТП-58					
Ремонт ТП-63					
Ремонт ТП-67					
Ремонт ТП-68					
Ремонт ТП-34					
Ремонт ТП-3,7,8,10,17,19,21,26,27,31,34,37,38,40,46,47,48,51,53,57,58,60,62,63,67,68,81,83,84,109					
Ремонт КЛ-10 кВ, ТП-119					
Ремонт КЛ-0,4 кВ, ТП-119					
Ремонт ВЛ-10 кВ, от ТП-26 до ТП-27, Ф-26					
итого			7 534 609,89	1 042 306,39	315 174,01

В результате проведенного анализа, учитывая, что работы осуществлялись организацией хозяйственным способом, экономически обоснованными расходами АО «ГЭС» по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2019 год признаны 6 177,13 тыс. руб. с НДС (без НДС 5 147,61 тыс. руб.).

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2021 год приняты органом регулирования на основании плана проведения капитального ремонта, дефектных ведомостей и сметных расчетов. На 2021 год организацией планировалось провести капитальный ремонт КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Вл-0,4 кВ протяженностью 6 124 м на сумму 8 237 тыс. руб.

Представленные сметы составлены в соответствии со сметными нормативами, расценки на материалы приняты по результату анализа

рыночных цен, цен в договорах, заключенных по результатам торгов, и цен на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 26.12.2019 № 876/пр (далее – ФССЦ).

Из стоимости строительно-монтажных работ экспертами Комитета исключены расходы в размере 1 708 378,39 руб. на оплату труда ввиду того, что данные виды работ организация осуществляет хозяйственным способом.

Анализ цен на материалы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2021 год

Материал	Текущая стоимость/действующий договор (с учетом ИПЦ на 2021 год 103,6%), руб.	ФССЦ (коэффициент перевода в цены 4 квартала 2020 года в соответствии с письмом Минстрой РФ от 04.12.2020 № 49587-ИФ/09), руб.	Предложение организации, руб.	Экономически обоснованная цена на 2021 год, руб.
1	2	3	4	5
Кабель АСБл-10 3х120 мм ² (м)	681,65 (договор поставки № 08/09/2019-ПП); 1 057,93 (договор поставки № 01/04/2019-ПП); 615,40 (Закупка № 32009516017)	1 350,42 (ФССЦ 21.1.07.02-0057)	836,00	615,40
Кирпич красный (шт.)	9,76 (Закупка № 32009383269)	10,81 (ФССЦ 06.1.01.05-0035)	8,00	8,00
Труба а/ц диаметр 100 мм ² (м)	81,30 (Аукцион № 03732000821200 01132)	89,46 (ФССЦ 24.2.05.01-0001)	200,00	81,30
Песок (м ³)	756,80 (Закупка № 31908566565)	515,13 (ФССЦ 02.3.01.02-0005)	500,00	500,00
Муфта КВТП-10 (70х120 мм ²) (шт.)	2 685,78 (Закупка № 32110791095 2021 год)	2 743,92 (ФССЦ 20.2.09.08-0026)	2 100,00	2 100,00
Муфта СТП-10 (70х120 мм ²) (шт.)	5 369,20 (договор поставки № 09/03/2019-ПМ) 3 730,26 (Закупка № 32110791093 2021 год)	4 210,41 (ФССЦ 20.2.09.04-0009)	5 500,00	3 730,26
Асфальтобетонная смесь (т)	2 762,67 (Аукцион № 03102000003200 01624)	3 161,51 (ФССЦ 04.2.01.01-0036)	4000	2 762,67
Провод СИП-3 1х70 мм ² (м)	71,51 (договор поставки № 01/02/2019-ПП)	49,98 (ФССЦ 21.2.01.01-0049)	70,00	49,98

Провод СИП-4 2х16 мм ² (м)	34,20 (договор поставки № 01/02/2019-ПП)	23,12 (ФССЦ 21.2.01.01-0062)	30,00	23,12
Провод СИП-2 3х70 +1х70 мм ² (м)	238,03 (договор поставки № 01/02/2019-ПП)	174,06 (ФССЦ 21.2.01.01-0034)	300,00	174,06
Изоляторы ШФ-20Г1 (шт.)	372,96 (Закупка № 32008835724)	224,72 (ФССЦ 22.2.01.04-0002)	420,00	224,72
Изоляторы ЛК-70/10-И-ЗГС (шт.)	902,88 (Закупка № 32009231093 на 2021 год)	-	950,00	902,88
Колпачки полиэтиленовые (шт.)	6,00 (Закупка № 32110147303 на 2021 год)	29,34 (ФССЦ 20.2.02.04-0006)	8,00	6,00
РДИП-10-4-УХЛ (шт.)	2 962,96 (Закупка № 32008857128)	7 147,32 (ФССЦ 62.1.03.01-1070)	4 200,00	2 962,96
Стойка ж/б СВ-110-5,0 (шт.)	8 029,00 (Закупка № 32009579926)	7 725,44 (ФССЦ 05.1.02.07-0075)	14 000,00	7 725,44
Круг отрезной, размер 230х3х22 мм (шт.)	64,33 (Аукцион № 03182000784200 00266)	89,32 (ФССЦ 01.7.17.06-0092)	100,00	64,33
Зажим натяжной НБ (шт.)	436,04 (ТКП)	430,21 (ФССЦ 20.5.04.04-0001)	350,00	350,00
Зажим ПА-2-2 (шт.)	80,84 (ТКП)	32,61 (ФССЦ 20.1.01.11-0004)	100,00	32,61
Серьга СР-7-16 (шт.)	114,81 (ТКП)	45,02 (ФССЦ 20.1.02.14-1014)	180,00	45,02
Зажим анкерный РА 1500 (шт.)	240,42 (Аукцион № 03421000274200 00014)	458,87 (ФССЦ 20.1.01.01-0003)	730,00	240,42
Лента бандажная 20х0,7 мм (м)	30,74 (Аукцион № 03421000274200 00014)	-	22,00	22,00
Скрепа-бугель для ленты бандажной (шт.)	15,88 (Аукцион № 03421000274200 00014)	-	15,00	15,00
Кронштейн анкерный СА 1500 (шт.)	185,99 (Аукцион № 03283000328210 00128)	167,92 (ФССЦ 25.2.02.04-0011)	270,00	167,92
Зажим прокалывающий (шт.)	104,24 (Аукцион № 034210002742 0000014)	-	420,00	104,24
Наконечник изолированный алюминиевый с медной клеммой (шт.)	302,46 (ТКП)	274,03 (ФССЦ 20.1.02.07-0006)	250,00	250,00
Зажим анкерный 4х25 клиновидный (шт.)	46,48 (Аукцион № 34210002742000 0014)	131,84 (ФССЦ 20.1.01.01-0001)	170,00	46,48
УЗД 1.1 (шт.)	407,53 (ТКП)	-	450,00	407,53
ВС-70/95 (шт.)	22,60 (ТКП)	-	90,00	22,60

Сталь арматурная диаметр -16 мм (кг)	37,40 (Аукцион № 03215000016200 00004)	26,40 (ФССЦ 08.4.03.03-0006)	50,70	26,40
Сталь арматурная диаметр-12 мм (кг)	37,53 (Аукцион № 03215000016200 00004)	26,86 (ФССЦ 08.4.03.03-0004)	61,94	26,86
Катанка диаметр-6,5 мм (кг)	36,52 (Аукцион № 03215000015200 00031)	27,29 (ФССЦ 08.3.04.01-0012)	69,23	27,29
Электроды диаметр 4 мм ² (кг)	72,42 (Аукцион № 03732000062200 00230)	50,88 (ФССЦ 01.7.11.07-0033)	300,00	50,88
Комплект ES 1500 (шт.)	213,86 (Аукцион № 03283000328210 00128)	-	600,00	213,86
Хомут Е-260 (шт.)	0,51 (Аукцион № 03732000062200 00230)	0,27 (ФССЦ 20.1.02.18-0001)	35,00	0,27
Кронштейн анкерный СА 16 (шт.)	23,71 (ТКП)	-	170,00	23,71

Стоимость материалов по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2021 год

Материал	Количество	Утверждено на 2021 год, руб.	Утверждено с учетом Предписания, руб.	Отклонение (3-4), руб.
1	2	3	4	5
Кабель АСБл-10 3х120 мм ² (м)	2 530	2 115 080,00	1 556 962,00	558 118,00
Кирпич красный (шт.)	17 574	140 592,00	140 592,00	0,00
Труба а/ц Ф-100 мм (м)	170	34 000,00	13 821,00	20 179,00
Песок (м ³)	64	32 000,00	32 000,00	0,00
Муфта КВТП-10 (70х120 мм ²) (шт.)	10	21 000,00	21 000,00	0,00
Муфта СТП-10 (70х120 мм ²) (шт.)	3	16 500,00	11 190,78	5 309,22
Асфальтобетонная смесь (т)	33	132 000,00	91 168,11	40 831,89
Провод СИП-3 1х70 мм ² (м)	9 000	630 000,00	449 820,00	180 180,00
Провод СИП-4 2х16 мм ² (м)	1 050	31 500,00	24 276,00	7 224,00
Провод СИП-2 3х70 +1х70 мм ² (м)	595	178 500,00	103 565,70	74 934,30
Изоляторы ШФ-20Г1 (шт.)	331	139 020,00	74 382,32	64 637,68
Изолятор ЛК-70/10-И-ЗГС (шт.)	108	102 600,00	97 511,04	5 088,96
Колпачки полиэтиленовые (шт.)	431	3 448,00	2 586,00	862,00
РДИП-10-4-УХЛ (шт.)	36	151 200,00	106 666,56	44 533,44
Стойка ж/б СВ-110-5,0 (шт.)	25	350 000,00	193 136,00	156 864,00
Круг отрезной, размер 230х3х22 мм (шт.)	23	2 300,00	1 479,59	820,41

Зажим натяжной НБ (шт.)	108	37 800,00	37 800,00	0,00
Зажим ПА-2-2 (шт.)	72	7 200,00	2 347,92	4 852,08
Серьга СР-7-16 (шт.)	108	19 440,00	4 862,16	14 577,84
Зажим анкерный РА 1500 (шт.)	12	8 760,00	2 885,04	5 874,96
Лента бандажная 20х0,7 мм (м)	50	1 100,00	1 100,00	0,00
Скрепа-бугель для ленты бандажной (шт.)	50	750,00	750,00	0,00
Кронштейн анкерный СА 1500 (шт.)	12	3 240,00	2 015,04	1 224,96
Зажим прокалывающий (шт.)	84	35 280,00	8 756,16	26 523,84
Наконечник изолированный алюминиевый с медной клеммой (шт.)	8	2 000,00	2 000,00	0,00
Зажим анкерный 4х25 клиновидный (шт.)	84	14280,00	3904,32	10375,68
УЗД 1.1 (шт.)	150	67 500,00	61 129,50	6 370,50
ВС-70/95 (шт.)	1 024	92 160,00	23 142,40	69 017,60
Сталь арматурная диаметр -16 мм (кг)	1 289,9 4	65 400,00	34 054,44	31 345,56
Сталь арматурная диаметр-12 мм (кг)	483,9 4	29 975,00	12 998,52	16 976,48
Катанка диаметр-6,5 мм (кг)	283,4 0	19 620,00	7 734,07	11 885,93
Электроды диаметр 4 мм ² (кг)	28	8 400,00	1 424,64	6 975,36
Комплект ES 1500 (шт.)	18	10 800,00	3 849,48	6 950,52
Хомут Е-260 (шт.)	300	10 500,00	81,00	10 419,00
Кронштейн анкерный СА 16 (шт.)	25	4 250,00	592,75	3 657,25
Итого		4 518 195,00	3 131 584,54	1 386 610,46

Таким образом, расходы в размере 1 708 378,39 руб. и 1 386 610,46 руб. подлежат исключению из состава НВВ организации на 2021 год.

Ввиду вышеуказанного расходы АО «ГЭС» на 2021 год по статье «Работы и услуги производственного характера» составят:

$$8\,237,00 - 1\,708,38 - 1\,386,61 = 5\,142,01 \text{ тыс. руб.}$$

Затраты на оплату труда

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Фактическая среднесписочная численность персонала за 2019 год составила 98 чел. Комитетом произведен расчет нормативной численности

персонала в соответствии с приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий». В соответствии с данным расчетом нормативная численность на 2021 год составляет 71,08 ед.

Вместе с тем данная методика расчета не предусматривает нормативы численности обслуживающего персонала, не учитывает новые требования, связанные с требованиями по созданию ЦОКов потребителей, связанные с внедрением АСУЭЭ. В соответствии с пунктом 1.12 методики расчет численности работников, не предусмотренных настоящим сборником, но необходимых предприятию для обеспечения технологического процесса производится по действующим межотраслевым и отраслевым нормам и нормативам по труду. При отсутствии в сборнике нормативов численности по отдельным профессиям рабочих допускается разработка местных технико обоснованных норм и нормативов. В связи с отсутствием данных нормативов Комитетом учтены в расчетах штатные единицы по указанным видам работ в соответствии со штатным расписанием. Дополнительно включены таким образом 35,3 единицы сотрудников: оператор для ввода показаний СКУКЭЭ, специалист по транспорту электроэнергии, водитель автогидроподъемника, машинист буровой установки, электрогазосварщик, слесарь по ремонту а\м, водитель автокрана, водитель легковой машины, уборщик помещений, специалист по закупкам, водитель электролаборатории, начальник центра обслуживания потребителей, зам. нач. центра обслуживания потребителей, инженер по сертификации и испытанию параметров качества, электромонтер по обслуживанию приборов учета, машинист АГП (обслуживание приборов учета. Также организация обратилась с письмом о включении в численность 1 единицы заместителя директора (вх. № 37-3842 от 16.11.2020). Ввиду того, что АО «ГЭС» не опубликовало в установленном пункте 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования № 1178), уточненное предложение на сайте, а также необоснованности предлагаемых расходов данная единица не учтена в нормативной численности персонала. Всего по расчету Комитета численность принята на уровне 106,55 ед. (с учетом новых единиц, необходимых для обслуживания приборов учета).

Вместе с тем, с учетом Предписания, численность работников АО «ГЭС» на 2021 год устанавливается на уровне фактической среднесписочной численности персонала за 2019 год в размере 98 человек.

В соответствии с решением Кабардино-Балкарской трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений от 08.07.2014 № 1 «О Республиканском трехстороннем соглашении между Правительством Кабардино-Балкарской Республики, Объединением организаций профессиональных союзов Кабардино-Балкарской Республики (Федерацией профессиональных союзов Кабардино-Балкарской Республики) и Региональным объединением работодателей «Союз промышленников и

предпринимателей Кабардино-Балкарской Республики» на 2014 - 2016 годы» размер минимальной отраслевой месячной тарифной ставки работника первого разряда по производству и распределению электроэнергии составил 9 001 руб.

Расходы на оплату труда на 1 работника на 2021 год Комитетом были учтены на уровне экономически обоснованного размера средней заработной платы на 1 работника в 2019 году с учетом ИПЦ на 2020-2021 гг. (1,032 и 1,036), а также с учетом разрядов в соответствии со штатным расписанием АО «ГЭС» и среднего тарифного коэффициента 1,69 в размере 31 582,10 руб.

В соответствии с предложением организации расходы на оплату труда на 1 работника на 2021 составили 27 403,90 руб.

Учитывая Предписание, согласно которому размер экономически обоснованных расходов предлагается регулируемой организацией в необходимом и достаточном для осуществления регулируемой деятельности размере, расходы на оплату труда на 1 работника на 2021 утверждаются в соответствии с предложением организации в размере 27 403,90 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда АО «ГЭС» утверждаются на 2021 год в размере 32 226,97 тыс. руб.

$$27\,403,90 \text{ руб.} \cdot 98 \text{ чел} \cdot 12 \text{ мес.} / 1000 = 32\,226,99 \text{ тыс. руб.}$$

Услуги вневедомственной и ведомственной охраны

Комитетом учтены результаты деятельности АО «ГЭС» по итогам истекших периодов регулирования и проведен анализ фактических затрат по данной статье. Исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование фактических затрат АО «ГЭС» в 2019 году по данной статье, были оказаны услуги по охране объектов и техническому обслуживанию системы кнопки тревожной сигнализации (договор с ООО «ЧОП «Служба Безопасности Каскад»), в 2020 году – техническое обслуживание ТСОН, СКУД, СОТС (договор с ООО «Антарес-М»).

Фактические затраты, принятые Комитетом на основании действующих договоров, представленных АО «ГЭС» актов выполненных работ в 2019 году, составили 173,61 тыс. руб. (факт 2019 года по данным АО «ГЭС» – 323,04 тыс. руб.).

Вместе с тем АО «ГЭС» заявило дополнительные расходы по данной статье на сумму 5 356,80 тыс. руб. Органом регулирования был проведен анализ цен на торговых площадках, рыночных цен и аналогичные договоры других ТСО. Экономически обоснованный размер расходов Комитетом принят на основе договора, заключенного с аналогичной организацией на охрану административного здания по результатам проведения торгов, и составил 682,74 тыс. руб.

При этом в соответствии с Предписанием расходы в сумме 502,89 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ ввиду того, что скорректированное предложение не было опубликовано в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования № 1178.

Таким образом, расходы на услуги вневедомственной и ведомственной охраны на 2021 год составили 179,85 тыс. руб.

Измерение и контроль качества электрической энергии, аналитическая обработка данных, полученных при осуществлении измерений

Договор оказания услуг по измерению и контролю параметров электрической энергии в сетях АО «ГЭС» и аналитической обработки данных, полученных при осуществлении измерений, направлен на осуществление контроля показателей качества электрической энергии, подлежащих обязательной сертификации, согласно Единому перечню продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденному постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 982.

В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, при исполнении договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии сетевая организация обязана обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор), качество и параметры которой должны соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

Комитетом учтены результаты деятельности АО «ГЭС» по итогам истекших периодов регулирования и проведен анализ фактических затрат по данной статье. Исходя из представленных первичных документов в обоснование фактических затрат АО «ГЭС» в 2021 году, по данной статье были оказаны услуги по договору с ООО «ЮМЭК-Коммунальный сервис» № 02/11/2019-ОК от 05.11.2019, заключенному по результатам проведения торгов.

Согласно пункту 1.7 договора с ООО «ЮМЭК-Коммунальный сервис» услуги по измерению и контролю параметров электрической энергии в сетях АО «ГЭС» и аналитической обработки данных, полученных при осуществлении измерений, оказываются ежемесячно, согласно графику технологического контроля.

Фактические затраты, принятые Комитетом в соответствии с представленными материалами в 2019 году, составили 6 250,00 тыс. руб.

В обоснование данных расходов организацией представлен договор, заключенный в 2019 году по результатам проведения торгов, на сумму 6 250,00 тыс. руб. С учетом ИПЦ на 2020-2021 гг. расходы принимаются на уровне предложения организации 6 625,00 тыс. руб. Согласно спецификации к договору количество необходимых измерений составляет 64.

Ввиду отсутствия в открытом доступе стоимости аналогичных видов работ, для проведения анализа цен в соответствии с пунктом 29 Основ

ценообразования № 1178, эксперты Комитета провели анализ стоимости схожих работ.

Согласно электронному аукциону № 0158100012520000025 от 04.12.2020 стоимость работ по проведению исследований (испытаний, измерений), экспертиз показателей качества электрической энергии в количестве 6 испытаний составила 933,27 тыс. руб. или 155,55 тыс. руб. за 1 испытание.

Согласно электронному аукциону № 0158100012520000026 от 04.12.2020 стоимость работ по проведению исследований (испытаний, измерений), экспертиз показателей качества электрической энергии в количестве 6 испытаний составила 937,96 тыс. руб. или 156,33 тыс. руб. за 1 испытание.

Согласно электронному аукциону № 0158100012521000005 от 12.02.2021 стоимость работ по проведению исследований (испытаний, измерений), экспертиз показателей качества электрической энергии в количестве 6 испытаний составила 624,49 тыс. руб. или 104,08 тыс. руб. за 1 испытание.

Предложение организации составляет 103,52 тыс. руб. за 1 испытание.

Таким образом, расходы по статье «Измерение и контроль качества электрической энергии, аналитическая обработка данных, полученных при осуществлении измерений» на 2021 год устанавливаются в экономически обоснованном размере на уровне предложения АО «ГЭС» 6 625,00 тыс. руб.

Расходы на установку приборов учета

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанность по организации коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках возложена на сетевые организации и гарантирующих поставщиков в рамках, определенных Федеральным законом.

Пунктами 34, 37 Основ ценообразования № 1178 установлен порядок учета расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) до начала очередного долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с абзацем 7 пункта 12 Методических указаний № 98-э в состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

У АО «ГЭС» отсутствовали расходы за прошлые периоды регулирования по данной статье ввиду того, что обязанность сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии возникла с 01.07.2020.

В обоснование количества узлов учета, необходимых к замене, организация представила график замены приборов учета электрической энергии с указанием информации о потребителе, точке поставки, адресе точки

поставки, типе заменяемого узла учета, номере заменяемого узла учета и причине замены (вх. № 37-3431 от 27.10.2020).

Данные по замене приборов учета на 2021-2025 гг. АО «ГЭС»

Прибор учета	годы			
	2021	2023	2024	2025
1-фазный	578	472	561	214
3-фазный	43	8	46	60
3- фазный с ТТ	17	0	17	52
Итого	638	480	624	326

В обоснование стоимости расходов на установку приборов учета АО «ГЭС» были представлены локальные сметные расчеты.

Эксперты Комитета самостоятельно произвели расчет стоимости установки приборов учета с использованием сметных нормативов. Произведенный экспертами расчет был представлен в материалах дела в формате MS Excel «Замена счетчиков 2021 год (АО «ГЭС»))».

Стоимость приборов учета экспертами Комитета определена в рамках установления платы и утверждения стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2021 год.

В ходе проведенного анализа цен, стоимость приборов учета определена на экономически обоснованном уровне в размере:

Модель счетчика	Предложение филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Каббалкэнерго», (руб.)	Предложение АО «ГЭС», (руб.)	Предложение Комитета, (руб.)
1-фазный	10 316,67	10 915,54	6 500,00
3-фазный	21 091,67	24 282,02	13 326,00
3- фазный с ТТ	21 666,67	24 282,02	11 039,13

Расходы на реализацию мероприятий по обеспечению коммерческого учета электрической энергии АО «ГЭС» на 2021-2025 гг. составили 17 234,17 тыс. руб. в ценах 2021 года.

№ п/п	Наименование показателя	ПУ 1-Ф прямого включения	ПУ 3-Ф прямого включения	ПУ 3-Ф полукосвенного включения с ТТ 0,4 кВ
1.	Всего по графику замены	2 040	161	87
2.	Стоимость замены за 1ед. (руб.)	6 847,52	13 997,36	11 628,16
3.	Стоимость всего (тыс. руб.)	13 968,94	2 253,58	1 011,65

В стоимость замены 1 ед. включены расходы на электромонтажные работы, материалы и оборудование.

Расходы по данной статье затрат на 2021 год приняты с распределением расходов на весь долгосрочный период 2021-2025 годов в размере 3 446,83 тыс. руб.

Объявления в средствах массовой информации, PR-услуги

На страницах газеты «Вести Прохладного» АО «ГЭС» размещает информацию, подлежащую раскрытию в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

В обоснование данной статьи АО «ГЭС» был представлен договор № 04 от 25.03.2020 (в материалах дела файл «ГЭС допзапрос №2», стр. 200) на публикацию объявлений и информационных материалов, в том числе бухгалтерской отчетности с МУ «Редакция газеты «Вести Прохладного» (выпуск газеты «Вести Прохладного» № 12 (713) от 25.03.2020).

В соответствии с представленными счет-фактурой и актом выполненных работ стоимость публикации информационных материалов в 2020 году составила 55,08 тыс. руб. за 3 672 кв. см. (15,00 руб. за 1 кв. см.).

В ходе проведенного экспертами Комитета анализа цен на аналогичные виды работ установлено, что стоимость публикации информационных материалов составила: 18,33 руб. за 1 кв. см. согласно электронному аукциону № 0121600013919000300, 29,17 руб. за 1 кв. см. согласно электронному аукциону № 0821300032620000053, 38,33 руб. за 1 кв. см. согласно расценкам ООО «Газета Юга».

Таким образом, экономически обоснованными расходами за 2019 год признаны расходы в размере 55,08 тыс. руб.

Ввиду вышеуказанного в состав необходимой валовой выручки АО «ГЭС» на 2021 год включены расходы на публикацию объявлений и информационных материалов в размере 55,08 тыс. руб. * 1,036 = 57,06 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов АО «ГЭС» на 2021 год

По итогам произведенного дополнительного анализа расходов организации, в соответствии с Предписанием, подконтрольные расходы АО «ГЭС» на 2021 год составят:

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год, тыс. руб.	Утверждено на 2021 год с учетом Предписания, тыс. руб.	Отклонение (3-2), тыс. руб.
1	2	3	4
Сырье, основные материалы	1 971,36	1 704,71	- 266,65

Работы и услуги произв. характера (капремонт)	6 637,93	5 142,01	- 1 495,92
Затраты на оплату труда:	40 382,77	32 226,99	- 8 155,78
- численность	106,55	98,00	- 8,55
- средняя зарплата	31 582,10	27 403,90	- 4 178,20
Услуги вневедомственной и ведомственной охраны	682,74	179,85	- 502,89
Другие затраты	20 997,73	20 997,73	-
Итого подконтрольных расходов	70 672,53	60 251,30	- 10 421,23

Определение подконтрольных расходов методов сравнения аналогов

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 базовый уровень подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении (пересмотре) в течение долгосрочного периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных настоящим документом, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня подконтрольных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Для территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), вступающих в новый долгосрочный период регулирования, базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (далее – ОПР) устанавливается регулирующим органом с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Метод сравнения аналогов основан на сравнении показателей деятельности организации, осуществляющей регулируемую деятельность, с аналогичными показателями других организаций.

Для осуществления расчета ОПР методом сравнения аналогов специалистами ведомства произведен сбор информации натуральных

показателей ТСО за 2016-2020 годы согласно приложению 1 Методических указаний № 421-э, а именно:

операционные, подконтрольные расходы;

максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электроэнергии потребителям услуг, присоединенным к электросетевой организации;

общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года по уровням напряжения;

общая трансформаторная емкость подстанций на конец года по уровням напряжения.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний № 421-э период сбора данных для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР должен составлять не менее 3-х последних отчетных лет или всего срока существования ТСО в случае, если ТСО функционирует менее 3-х лет.

В соответствии с формулами 5, 6, 7 Методических указаний № 421-э рассчитываются значения приведенных удельных показателей ТСО n в году i , характеризующие отношение фактических ОПР к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети.

$$Y_{\text{ТП } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{ТП}_i^n} \quad (5)$$

$$Y_{\text{КМ } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{КМ}_i^n} \quad (6)$$

$$Y_{\text{МВА } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{МВА}_i^n} \quad (7)$$

где:

$OPEX_i^n$ - значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - значение фактических ОПР), представленных ТСО n за год i , в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в [приложении № 1](#) к Методическим указаниям, и принятых органом регулирования с учетом норм [п. 7](#) Основ ценообразования;

C_i^n - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО n в году i , в соответствии с [приложением № 4](#) к Методическим указаниям.

В соответствии с [приложением № 8](#) для расчета коэффициента приведения затрат по уровню цен на 2016-2020 годы используется официальная статистическая информация о стоимости фиксированного набора потребительских товаров и услуг в субъектах Российской Федерации за декабрь рассматриваемого года. Коэффициенты приведения затрат по уровню цен для субъектов Российской Федерации рассчитываются как

отношение стоимости потребительской корзины в г. Москве к стоимости потребительской корзины в соответствующем регионе.

Населенный пункт	Единица измерения	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг за декабрь				
		2016 года	2017 года	2018 года	2019 года	2020 года
Москва	руб.	20 714,73	21 325,24	21 848,02	22 936,72	23 482,28
Кабардино-Балкарская Республика	руб.	13 555,62	13 895,73	13 993,62	14 557,90	15 035,93
Коэффициент приведения затрат по уровню цен, C_1^n		1,53	1,53	1,56	1,58	1,56

T^n - коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

$$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} \quad (8),$$

где:

T_1^n , T_2^n , T_3^n - коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с [приложением № 5](#) к Методическим указаниям.

Н п. п.	Субъект Российской Федерации	Коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям		
		T1	T2	T3
7	Кабардино-Балкарская Республика	1,011	1,100	1,075

$$T^n = 1/(1,011 + 1,1 + 1,075) = 0,8365$$

KM_i^n - фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

MBA_i^n - фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

TP_i^n - фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию ТСО п в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

Исходные данные ТСО для расчета приведенных удельных показателей

Наименование показателя	Ед. измерения					
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		факт	факт	факт	факт	прогноз
АО «Городские электрические сети»						
Операционные, подконтрольные расходы, (экон.обосн.факт)	тыс. руб. без НДС	69 816,84	64 827,51	71 124,66	58 531,11	69 143,00
Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации ⁴	шт.	14 101,00	14 549,00	14 610,00	15 625,00	15 700,00
Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	440,11	650,00	650,00	650,00	650,00
Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	111,00	250,00	250,00	250,00	250,00
ПАО «Россети СК» - «Каббалкэнерго»						
Операционные, подконтрольные расходы, (экон.обосн.факт)	тыс. руб. без НДС	580 984,48	873 515,80	831 501,92	896 456,43	1 119 119,95
Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации ⁴	шт.	119 778,00	120 698,00	124 134,00	129 947,00	252 538,00
Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	9 569,27	9 569,27	9 569,27	9 569,27	13 156,58
Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 549,95	1 546,00	1 543,70	1 543,70	1 750,03
ГУП КБР «Чегемэнерго»						
Операционные, подконтрольные расходы, (экон.обосн.факт)	тыс. руб. без НДС	24 751,62	23 277,10	17 980,26	14 960,18	26 708,99

Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации ⁴	шт.	4 968,00	5 180,00	5 219,00	5 350,00	5 450,00
Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	215,65	212,65	212,65	212,65	212,65
Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	26,25	26,25	26,25	49,34	49,34
ООО «ТЭС»						
Операционные, подконтрольные расходы, (экон.обосн.факт)	тыс. руб. без НДС	12 841,20	13 677,47	21 156,84	14 021,01	14 984,58
Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации ⁴	шт.	5,00	5,00	286,00	287,00	287,00
Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	15,46	27,85	31,80	35,46	42,86
Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	54,22	59,41	60,04	57,43	57,43
ОАО «РЖД»						
Операционные, подконтрольные расходы, (экон.обосн.факт)	тыс. руб. без НДС	6 980,07	7 641,82	12 871,02	8 959,26	8 284,18
Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации ⁴	шт.	1 245,00	860,28	854,92	854,92	854,92
Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	369,70	247,70	247,70	247,70	247,70
Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	194,09	125,10	125,10	125,10	125,10

На основании рассчитанных удельных показателей создан массив данных о приведенных удельных показателях ТСО по КБР.

Массив данных о приведенных удельных показателях ТСО по КБР

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	$Y_{\text{тп}}$	$Y_{\text{км}}$	$Y_{\text{мва}}$
2016 год	АО «Городские электрические сети»	6,33	202,77	803,98
	МРСК СК	6,20	77,61	479,13
	ГУП КБР «Чегемэнерго»	6,37	146,71	1 205,26
	ООО «Промэлектросеть»	3 282,79	3 282,79	302,73
	ОАО «РЖД»	7,17	24,13	45,97
2017 год	АО «Городские электрические сети»	5,72	128,03	332,87
	МРСК СК	9,29	117,18	725,31
	ГУП КБР «Чегемэнерго»	5,77	140,52	1 138,31
	ООО «Промэлектросеть»	3 511,53	630,44	295,53
	ОАО «РЖД»	11,40	39,60	78,41
2018 год	АО «Городские электрические сети»	6,36	142,90	371,54
	МРСК СК	8,75	113,48	703,44
	ГУП КБР «Чегемэнерго»	4,50	110,42	894,53
	ООО «Промэлектросеть»	96,61	868,87	460,19
	ОАО «РЖД»	19,66	67,86	134,36
2019 год	АО «Городские электрические сети»	4,95	118,67	309,65
	МРСК СК	9,09	123,46	765,33
	ГУП КБР «Чегемэнерго»	3,69	92,72	399,59
	ООО «Промэлектросеть»	64,38	521,10	307,76
	ОАО «РЖД»	13,81	47,67	94,38
2020 год	АО «Городские электрические сети»	5,75	138,96	361,30
	МРСК СК	5,79	111,12	835,39
	ГУП КБР «Чегемэнерго»	6,40	164,08	707,16
	ООО «Промэлектросеть»	68,21	456,72	340,85
	ОАО «РЖД»	12,66	43,69	86,51

* - 10 % наибольших значений, подлежащих исключению;

** - 10 % наименьших значений, подлежащих исключению.

Из массива значений, сформированного по всем рассмотренным ТСО КБР, исключены 10% наибольших значений и 10% наименьших. Среди оставшихся значений находятся минимальные и максимальные удельные показатели и составляется выборка.

Выборка из массива (максимальные и минимальные удельные показатели)

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
по точкам присоединения					
$Y_{\text{тп}}^{\text{max}}$	7,17	11,40	19,66	13,81	12,66

$Y_{\text{ТП}}^{\min}$	6,33	5,77	6,36	4,95	5,79
по протяженности					
$Y_{\text{КМ}}^{\max}$	202,77	140,52	142,90	123,46	164,08
$Y_{\text{КМ}}^{\min}$	77,61	117,18	110,42	92,72	111,12
по мощности					
$Y_{\text{МВА}}^{\max}$	803,98	725,31	703,44	399,59	707,16
$Y_{\text{МВА}}^{\min}$	302,73	295,53	371,54	307,76	340,85

Исходя из максимальных и минимальных значений рассчитаны коэффициенты нормализации L, M за 2016-2020 годы по формулам:

$$L_{\text{ТП } i} = 1 / (Y_{\text{ТП } i}^{\max} - Y_{\text{ТП } i}^{\min}) \quad M_{\text{ТП } i} = Y_{\text{ТП } i}^{\min} / (Y_{\text{ТП } i}^{\max} - Y_{\text{ТП } i}^{\min})$$

$$L_{\text{КМ } i} = 1 / (Y_{\text{КМ } i}^{\max} - Y_{\text{КМ } i}^{\min}) \quad M_{\text{КМ } i} = Y_{\text{КМ } i}^{\min} / (Y_{\text{КМ } i}^{\max} - Y_{\text{КМ } i}^{\min})$$

$$L_{\text{МВА } i} = 1 / (Y_{\text{МВА } i}^{\max} - Y_{\text{МВА } i}^{\min}) \quad M_{\text{МВА } i} = Y_{\text{МВА } i}^{\min} / (Y_{\text{МВА } i}^{\max} - Y_{\text{МВА } i}^{\min})$$

Коэффициенты нормализации для 2016-2020 годов рассчитаны на основании приложения №7 методических указаний № 421-э.

Коэффициенты нормализации

Коэффициенты нормализации	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
$L_{\text{ТП}}$	1,19389	0,17748	0,07517	0,11291	0,14557
$M_{\text{ТП}}$	7,55580	1,02377	0,47788	0,55940	0,84273
$L_{\text{КМ}}$	0,00799	0,04285	0,03079	0,03252	0,01888
$M_{\text{КМ}}$	0,62002	5,02148	3,39992	3,01554	2,09826
$L_{\text{МВА}}$	0,00200	0,00233	0,00301	0,01089	0,00273
$M_{\text{МВА}}$	0,60395	0,68765	1,11944	3,35152	0,93050

Дальнейший расчет эффективного уровня операционных расходов производится индивидуально для каждой территориальной сетевой организации.

Расчет значений нормализованных удельных показателей производится по формулам:

$$N_{\text{ТП}} = Y_{\text{ТП}} * L_{\text{ТП}} - M_{\text{ТП}}$$

$$N_{\text{КМ}} = Y_{\text{КМ}} * L_{\text{КМ}} - M_{\text{КМ}}$$

$$N_{\text{мва}} = Y_{\text{мва}} * L_{\text{мва}} - M_{\text{мва}}$$

Расчетные значения нормализованных удельных показателей

год	N _{тп}	N _{км}	N _{мва}
2016	0,0000	1,00	1,00
2017	-0,0086	0,46	0,09
2018	0,0000	1,00	-
2019	0,0000	0,86	0,02
2020	-0,0052	0,5257	0,06

Преобразуем нормализованные удельные показатели N в значения в диапазоне от 0 до 1 в соответствии с условиями:

$$N=0, \text{ если } N<0 \quad N=1, \text{ если } N>1$$

год	N _{тп}	N _{км}	N _{мва}
2016	0,00	1,00	1,00
2017	0,00	0,46	0,09
2018	0,00	1,00	0,00
2019	0,00	0,86	0,02
2020	0,00	0,53	0,06

Далее производится расчет рейтинга эффективности, ранжирование уровней эффективности сетевой организации с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей N по следующей формуле:

$$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3}$$

R ₂₀₁₆	0,67
R ₂₀₁₇	0,18
R ₂₀₁₈	0,33
R ₂₀₁₉	0,29
R ₂₀₂₀	0,19

В соответствии с приложением № 3 Методических указаний № 421-э, на основании значения рейтинга эффективности, рассчитанного для года m-1 (2016 год), определяется значение индекса эффективности ОПР x^n :

$$x^n = 3\%$$

Коэффициент изменения рейтинга эффективности определяется по формуле:

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013}$$

где:

m - год, предшествующий периоду регулирования;

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i .

Подставляя рассчитанные значения рейтинга эффективности в формулу, получим значение коэффициента изменения рейтинга эффективности – (-0,12).

В зависимости от значения коэффициента изменения рейтинга эффективности k^n подбирается формула расчета эффективного уровня ОНР.

В данном случае, когда $k^n \leq -x^n/100$, величина эффективного уровня ОНР определяется по формуле:

$$\text{Эф. ОНР}_{m+1}^n = \text{ОНР}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n)$$

где:

ОНР_{m-1}^n - значение фактических экономически обоснованных ОНР ТСО n в году $m - 1$, сформированное с применением метода доходности инвестированного капитала или с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных п. 16 настоящих Методических указаний;

ИПЦ_m^n , ИПЦ_{m+1}^n - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год m и год $m + 1$;

ИКА_m^n - индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов;

ИКА_{m+1}^n - индекс изменения количества активов, установленный на год $m + 1$ при расчете долгосрочных тарифов.

Подставляя значения в формулу, получим:

$$\text{Эф. ОНР}_{2019} = 58\,531,11 * (1 - 0,03)^2 * 1,032 * 1,036 = 58\,880,25$$

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов базовый уровень ОНР определяется в 70% доле от базового уровня ОНР, рассчитанных с применением метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от

базового уровня ОПР, рассчитанного с применением метода аналогов (эффективный уровень операционных расходов):

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ МУ}}$$

$$\text{Эф. Орех}_{2019} = 58\,880,25$$

$$\text{ОПР}_{2021}^{\text{МУ}} = 60\,251,30$$

Таким образом, базовый уровень ОПР равен:

$$\text{БазОРЕХ}_{2021} = 0,3 * 58\,880,25 + 0,7 * 60\,251,30 = 59\,839,98 \text{ тыс.руб.}$$

Расчет расходов на содержание АО «ГЭС» на 2021-2022 гг.

По итогам исключения экономически необоснованных расходов и дополнительного анализа расходов организации, произведенного во исполнение Предписания, НВВ АО «ГЭС» (без учета покупки потерь) на 2021 год составил:

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год (с применением метода аналогов), тыс. руб.	Утверждено на 2021 год (с применением метода аналогов) с учетом Предписания, тыс. руб.	Отклонение (3-2), тыс. руб.
1	2	3	4
Сырье, основные материалы	1 874,43	1 693,07	- 181,36
Работы и услуги произв. характера (капремонт)	6 311,57	5 106,91	- 1 204,67
Затраты на оплату труда:	38 397,34	32 006,98	- 6 390,35
- численность	106,55	98,00	- 8,55
- средняя зарплата	30 029,36	27 216,82	- 2 812,53
Услуги вневедомственной и ведомственной охраны	649,18	178,63	- 470,55
Другие затраты	19 965,37	20 854,39	889,02 (увеличение ввиду изменения соотношения ОПР по методу аналогов и ОПР по методу долгосрочной индексации НВВ)

Итого подконтрольных расходов	67 197,90	59 839,98	- 7 357,91
Отчисления на социальные нужды	12 276,36	9 730,12	- 2 546,24
Другие затраты	46 026,62	46 026,62	-
Итого неподконтрольных расходов	58 302,98	55 756,74	- 2 546,24
Корректировка на основе фактических данных i-2 года	- 11 235,95	- 11 235,95	-
Доведение валовой выручки до необходимой в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 № 534	19 246,82	19 246,82	-
Необходимая валовая выручка	133 511,74	123 607,59	- 9 904,15

Таким образом, во исполнение Предписания, НВВ АО «ГЭС» на 2021 год устанавливается в размере 123 607,59 тыс. руб. Расходы, признанные экономически необоснованными в составе НВВ на 2021 год в размере – 9 904,15 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ организации на 2023 год.

Вместе с тем в результате изменения базового уровня подконтрольных расходов организации, Комитетом скорректирована НВВ АО «ГЭС» на 2022 год:

Наименование показателя	Утверждено на 2022 год, тыс. руб.	Утверждено на 2022 год с учетом Предписания, тыс. руб.	Отклонение (3-2), тыс. руб.
1	2	3	4
Сырье, основные материалы	1 896,48	1 712,99	- 183,49
Работы и услуги произв. характера (капремонт)	6 385,82	5 166,98	- 1 218,84
Затраты на оплату труда:	38 848,99	32 383,47	- 6 465,52
- численность	106,55	98,00	- 8,55
- средняя зарплата	30 382,59	27 536,97	- 2 845,62
Услуги вневедомственной и ведомственной охраны	656,81	180,73	- 476,09
Другие затраты	20 200,22	21 099,69	899,47

Итого подконтрольных расходов	67 988,33	60 543,86	- 7 444,46
Отчисления на социальные нужды	11 810,09	9 844,58	- 1 965,52
Другие затраты	44 427,76	44 427,76	-
Итого неподконтрольных расходов	56 237,86	54 272,34	- 1 965,52
Корректировка на основе фактических данных i-2 года	-20 621,80	-20 621,80	-
Доведение валовой выручки до необходимой в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 № 534	29 470,78	29 470,78	-
Необходимая валовая выручка	133 075,16	123 665,18	- 9 409,98

НВВ АО «ГЭС» на 2022 год устанавливается в размере 123 665,18 тыс. руб. Расходы, признанные экономически необоснованными в составе НВВ на 2022 год в размере – 9 409,98 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ организации на 2023 год.

Неподконтрольные расходы на 2023 год

Отчисления от заработной платы

Основанием включения данной статьи в расчет тарифов является статья 255 Налогового кодекса РФ, Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», Федеральный закон от 24.07.2009 № 212 «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

Расходы приняты на уровне 30,4% от фонда оплаты труда на 2023 год.

В соответствии с Предписанием по итогам дополнительного анализа расходы на оплату труда АО «ГЭС» на 2023 год составляют 33 340,98 тыс. руб.

Соответственно расходы по статье «Отчисление от заработной платы» составят $33\,340,98 \times 30,4\% = 10\,135,66$ тыс. руб.

Расходы по технологическому присоединению

Письмом от 24.10.2022 № 1695 (вх. № 37-2857 от 24.10.2022) АО «ГЭС» направило в адрес Комитета заявление на установление стандартизированных

тарифных ставок и утверждение выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Предложение организации по данной статье затрат составило 9 437,11 тыс. руб.

1. Потребители до 15 кВт включительно

В обоснование данной статьи расходов организация представила унифицированные формы № КС-2 и № КС-3, подтверждающие факт установки 222 приборов учета, а также строительства линий электропередач в 2021 году общей протяженностью 5,18 км, из них:

воздушная линия на железобетонных опорах с алюминиевой жилой сечением до 50 мм² – 4,87 км;

воздушная линия на железобетонных опорах с алюминиевой жилой сечением от 50-до 100 мм² – 0,26 км;

кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм² – 0,055 км.

На плановый 2023 год организация заявила установку узлов учета в количестве 180 шт.

Общая сумма заявленных выпадающих доходов организацией на 2023 год (факт 2021+план 2023), связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составила 8 795,35 тыс. руб.

Экспертами Комитета рассчитан размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

Показатели	Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2021 год)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2023 год)		
	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
2	1	2	3	4	5	6
Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	3 764,56	228,00	858,32		178,67	-
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 916,39	228,00	436,94		178,67	-
проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 848,17	228,00	421,38		178,67	-
Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения						
Строительство воздушных линий	x	x		x	x	
Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))						
Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))						
Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	398 495,04	4,87	1 941,47			

	527 698,6	0,26	134,56			
Строительство кабельных линий						
Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6)						
Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)						
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	151 314,07	0,055	8,32			
Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)						
Строительство пунктов секционирования			0			0
Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)						
Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)						
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			0			0
Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)						
Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)						

Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)						
Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			0			0
Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)						
Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)						
Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)						
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			0			0
ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)						
Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]:			0			0
Обеспечение средствами коммерческого учета						
Однофазный	9 056,91	169	1 530,62	15 696,99	133	2 087,70
Трехфазный	16 993,06	53	900,63	34 384,50	45	1 547,30
Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)						
Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (шт.)	458,33	222,00	101,75	458,33	178,67	81,89

Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение <u>(п. 1 + п. 2 - п. 9)</u>						
	x	x	5 218,95	x	x	3 553,11

Объем средств, включенных на плановый 2021 год, составил 948,56 тыс. руб.

Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2021 год составили: $(858,32+1941,47+134,56+8,32+1530,62+900,63-948,56-101,75) * 1,139$ (ИПЦ 2022 года) * 1,060 (ИПЦ 2023 года) = 5 218,95 тыс. руб.

Плановые выпадающие доходы по технологическому присоединению потребителей до 15 кВт включительно на 2023 год.

Количество технологических присоединений за 3 предыдущих года:

2019 год – 165 шт., 2020 год – 143 шт., 2021 – 228 шт. Плановый прогнозный показатель по количеству технологических присоединений составит $(165+143+228)/3=178,67$ шт.

Соответственно количество необходимых плановых узлов учета составит 178 шт. из них: 133 однофазных, 45 трехфазных.

Утвержденная ставка по узлам учета:

однофазный прямого включения - 15 696,99 руб.;

трехфазный прямого включения - 34 384,50 руб.

$(15\,696,99*133)+(34\,384,5*45)=3\,553,11$ тыс. руб.

Общий объем выпадающих доходов на 2023 год по потребителям до 15 кВт (факт 2021 + план 2023) составит $5\,218,95 + 3\,553,11 = 8\,772,06$ тыс. руб.

2. Выпадающие доходы по технологическому присоединению потребителей до 150 кВт включительно

В обоснование данной статьи расходов организация представила унифицированные формы № КС-2 и № КС-3, подтверждающие факт строительства линий электропередач в 2021 году общей протяженностью 0,47 км, из них:

воздушная линия на железобетонных опорах алюминиевым проводом сечением 50-100 мм² – 0,37 км;

кабельная линия в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50-100 мм² – 0,1 км.

Общая сумма заявленных организацией выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно на 2023 год (факт 2021+план 2023), составила 641,76 тыс. руб.

Экспертами Комитета рассчитан размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

Плановые выпадающие учтенные в расчетах на 2021 год (тыс. руб.)	Экономически обоснованные выпадающие за 2021 год (тыс. руб.)	Откло- нение (тыс. руб.)	ИЦП на 2022 год 1.112	ИЦП на 2023 год 1.064	Плановые выпадающие на 2023 год (тыс. руб.)	Итого выпадаю- щие на 2023 год (тыс. руб.)
1	2	3=2-1	4=3*4	5=4*5	6	7=5+6
137,202	267,509	130,31	144,90	154.18	262,05	416,242

Стандартизированные тарифные ставки, утвержденные на 2021 год по вышеуказанным линиям, составляют:

воздушная линия на железобетонных опорах алюминиевым проводом сечением 50-100 мм² - 527 698,60 руб./км;

кабельная линия в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50-100 мм² – 722 604,65 руб./км.

Таким образом экономически обоснованные расходы организацией составили:

воздушная линия – $527\,698,60 \cdot 0,37 = 195\,248,48$ руб.

кабельная линия – $722\,604,65 \cdot 0,1 = 72\,260,47$ руб.

Общий объем экономически обоснованных расходов составил:

$195\,248,48 + 72\,260,47 = 267\,508,95$ руб.

Плановые выпадающие учтенные в расчетах на 2021 год – 137 201,64 руб.

Разница между фактом 2021 года и планом 2021 года с учетом ИЦП 2022 и 2023 гг. составила:

$(267\,508,95 - 137\,201,64) \cdot 1,11202 \cdot 1,06410 = 154\,192,70$ руб.

Плановые расходы на 2023 год рассчитаны с учетом утвержденных стандартизированных ставок на 2023 год, и плановой протяженности строительства линий на 2023 год, равной факту протяженности строительства в 2021 году.

Утвержденные стандартизированные ставки на 2023 год:

воздушная линия на железобетонных опорах алюминиевым проводом сечением 50-100 мм² - 538 108,00 руб./км;

кабельная линия в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50-100 мм² – 629 491,01 руб./км.

Таким образом плановые расходы организации составили:

$(538\,108,00 \cdot 0,37) + (629\,491,01 \cdot 0,1) = 199\,099,96 + 62\,949,10 = 262\,049,06$ руб.

Общая сумма выпадающих связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно на 2023 год составила:

$154\,192,70 + 262\,049,06 = 416\,241,76$ руб.

Таким образом, расходы по технологическому присоединению на 2023 год утверждены Комитетом в размере 9 188,31 тыс. руб.

Регистрация прав собственности

Письмом № 1830 от 22.11.2022 АО «ГЭС» обратилось в Комитет с просьбой включить в НВВ расходы по статье «Регистрация прав собственности» в размере 5 412,00 тыс. руб.

Обязательность несения данных расходов предусмотрена Федеральным законом от 03.08.2018 № 341-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части упрощения размещения линейных объектов».

Количество трансформаторных подстанций, для которых необходимо оформить право собственности составило 123 шт.

Согласно статье 333.33 пункта 22 НК РФ госпошлина за оформление прав собственности на недвижимое имущество (трансформаторные подстанции) составляет 22 тыс. рублей и оформление прав собственности на земельный участок 22 тыс. рублей.

Таким образом, расходы по данной статье в составе НВВ организации на 2023 год Комитетом были учтены в размере $44 \cdot 123 = 5\,412$ тыс. руб.

Однако, согласно Предписанию, в целях соблюдения принципа баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, расходы на регистрацию прав собственности подлежат исключению из состава НВВ АО «ГЭС».

Таким образом, расходы на 2023 год принимаются в размере 0,00 руб.

Расходы на комплексное обслуживание АИИС ТУЭ

Расходы на комплексное обслуживание АИИС ТУЭ включают: оперативный сбор данных с использованием АИИС ТУЭ, мониторинг объемов потребления электроэнергии с использованием АИИС ТУЭ и передача информации заказчику, проведение анализа потребления электроэнергии.

Фактические расходы за 2021 год составили 12 125,00 тыс. руб. Расходы по данной статье на 2023 рассчитаны на основании договора на оказание услуг с ООО «ЮМЭК-КС» № 03/05/2022-ОК от 04.05.2022, заключенного по результатам торгов. В соответствии с дополнительным соглашением № 1 к договору, ежемесячная стоимость оказанных услуг составляет 1 557,50 тыс. руб. (без НДС).

Предложение организации – 12 460 тыс. руб. (в соответствии с действующим договором) $\cdot 1,04$ (ИПЦ на 2023 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от 30.09.2021) = 12 958,40 тыс. руб.

Предложение Комитета – 12 460 тыс. руб. (в соответствии с действующим договором) $\cdot 1,06$ (ИПЦ на 2023 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от 28.09.2022) = 13 207,60 тыс. руб.

Таким образом, организация при расчете расходов по данной статье допустила математическую ошибку, Орган регулирования, в целях

соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством установил расходы по данной статье на экономически обоснованном уровне.

Вместе с тем, согласно Предписанию, размер экономически обоснованных расходов предлагается регулируемой организацией в необходимом и достаточном для осуществления регулируемой деятельности размере.

Обязанность по представлению необходимых обосновывающих материалов и соответствующих расчетов с целью подтверждения заявленной в тарифной заявке суммы расходов возложена на регулируемую организацию, в связи с чем учет органом регулирования незаявленных расходов является необоснованным и противоречит принципу соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

В этой связи расходы в сумме 249,2 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ АО «ГЭС».

Таким образом, расходы на комплексное обслуживание АИИС ТУЭ на 2023 год составят 12 958,4 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с исполнением Предписания

Во исполнение Предписания, в ходе произведенного экспертами Комитета дополнительного экономического анализа установлено, что из НВВ АО «ГЭС» на 2023 год необходимо исключить экономически необоснованные расходы в размере 9 904,15 тыс. руб. за 2021 год и 9 409,98 тыс. руб. за 2022 год.

Расчет расходов на содержание АО «ГЭС» на 2023 год

Наименование показателя	Утверждено на 2023 год, тыс. руб.	Утверждено на 2023 год с учетом Предписания, тыс. руб.
Сырье, основные материалы	1 952,56	1 763,64
Работы и услуги произв. характера (капремонт)	6 574,63	5 319,75
Затраты на оплату труда:	39 997,67	33 340,98
- численность	106,55	98,00
- средняя зарплата	31 280,93	28 351,17
Услуги вневедомственной и ведомственной охраны	676,23	186,07

Другие затраты	20 797,49	21 723,56
Итого подконтрольных расходов	69 998,58	62 334,00
Отчисления на социальные нужды	12 518,70	10 135,66
Регистрация прав собственности	5 412,00	-
Расходы на комплексное обслуживание АИИСТУЭ	13 207,60	12 958,40
Другие затраты	35 928,71	35 928,71
Итого неподконтрольных расходов	67 067,01	59 022,77
Корректировка на основе фактических данных i-2 года	- 57 179,80	- 57 179,80
Необходимая валовая выручка	79 885,79	64 176,97
Корректировка на основе Предписания за 2021 и 2022 гг.	0	- 19 314,13
Итого НВВ	79 885,79	44 862,84

Заместитель председателя



А.С. Гукепшев

Штатный эксперт:

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике



А.А. Гузоев

Консультант отдела ценообразования
в электроэнергетике

А.Х. Тарашев