Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

# Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: АО "Горэлектросеть"
ИНН: 7456038645
КПП: 745601001
Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2025 год | | Примечание *** |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | x | x | x | |
| **1** | **Необходимая валовая выручка на содержание** | **тыс. руб.** | **927 507,56** | **1 003 147,91** | |
| **1.1** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс. руб.** | **320 632,37** | **446 378,38** | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 38 929,23 | 48 702,99 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 28 477,24 | 36 398,38 | Превышение факта от утвержденного тарифного решения обусловлено тем, что в 2025 году повысились цены на основные электротехнические материалы (кабельно-проводниковая продукция), а также на горюче-смазочные материалы.<br>В 2025 году выполнены внеплановые ремонты. |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 18 805,48 | 30 332,65 | Превышение связано с выполнением внеплановых работ (см. п.1.1.1.1). |
| 1.1.1.3 | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 10 451,99 | 12 304,61 | Произведены следующие работы: восстановление благоустройства после раскопок, расчистка трасс охранных зон, комплексное обследование зданий трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, услуги по очистке резервных каналов кабельного блока ПС, услуги по наклонно-направленному бурению (капремонт КЛ-10 кВ), услуги по устройству подземных переходов методом горизонтального прокола (капремонт КЛ-10 кВ), хромотографический анализ масла трансформатора. |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 224 309,57 | 311 137,46 | Превышение над утвержденным в тарифе размера ФОТа произошло по причинам:<br>1. Нормативная численность персонала, рассчитанная по Приказу №68 составляет 540 человек, а по факту 2025 года численность составила 391 человек, что привело к дефициту персонала в аварийных бригадах, в связи с этим АО "Горэлектросеть" вынуждено выполнять аварийно-восстановительные работы сверхурочно.<br>2. Средняя заработная плата утверждена в тарифе на 2025 год в размере 47 563,74 руб., что не соответствует реальному уровню заработной платы по отрасли в Челябинской области: согласно предоставленной официальной статистической информации о среднемесячной номинальной начисленной заработной плате (ЕМИСС) по ОКВЭД 35 "Производство, передача и распределение электроэнергии", средняя заработная плата в Челябинской области составляет 104 690,40 руб. |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 58 707,72 | 94 693,71 | Превышение связано с выполнением внеплановых работ (см. п.1.1.1.1). |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 57 393,57 | 86 537,92 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 30 035,85 | 46 369,17 | Выполнение условий коллективного договора. |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****, в том числе: | тыс. руб. | 27 357,72 | 40 168,75 | |
| 1.1.3.3.1 | Ремонт основных фондов | | 0 | 0 | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2025 год | | Примечание *** |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | план * | факт ** | |
| 1.1.3.3.2 | Услуги связи | тыс. руб. | 1 317,46 | 1 694,68 | Рост тарифов на услуги связи. |
| 1.1.3.3.3 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства (вода, отопление, вывоз мусора, электроэнергия, содержание) | тыс. руб. | 13 139,18 | 16 656,12 | Рост тарифов на коммунальные услуги в соответствии с законодательством. |
| 1.1.3.3.4 | Информационные услуги | тыс. руб. | 1 260,50 | 1 384,59 | |
| 1.1.3.3.5 | Аудиторские услуги | тыс. руб. | 53,58 | 43,46 | |
| 1.1.3.3.6 | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 3 671,18 | 3 685,11 | |
| 1.1.3.3.7 | Командировочные расходы | тыс. руб. | 225,83 | 763,29 | Отображение фактических затрат по обязательному обучению, повышению квалификации , а также командировочным расходам, согласно нормам действующего законодательства РФ:<br>-в связи с выполнением работниками определенных видов деятельности согласно статье 196 Трудового кодекса РФ;<br>-выполнение Коллективного договора АО "Горэлектросеть на 2023-2026 г.г.<br>-в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.12.2021 № 2464 «О порядке обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда», п. 16 Правил по охране труда при работе на высоте, утвержденных Приказом Минтруда России от 16.11.2020 №782н;<br>-во исполнение требований статьи 216 Приказ Ростехнадзора от 26.11.2020 N 461 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения" : персонал, который назначается для выполнения работ по строповке, в том числе по навешиванию на крюк ПС, зацепке и обвязке грузов, перемещаемых ПС с применением грузозахватных приспособлений, должен иметь уровень квалификации, соответствующий профессии "стропальщик";<br>-01.09.2025г. вступил в силу Приказ МЧС от 16.12.2024г. №1120, устанавливающий обновленный порядок обучения мерам пожарной безопасности, ранее действующий Приказ от 18.11.2021г. №806 утратил силу. Работодатели, нарушающие требований пожарной безопасности в части обучения своих работников мерам пожарной безопасности, влечет наложение штрафа (ст.20.4 КоАП РФ). Работников, которые не прошли обучение мерам пожарной безопасности, нельзя допускать до работы (п.3 Правил противопожарного режима в РФ, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 №1479);<br>- во исполнение требований п.п. е п.4 Постановления Правительства РФ от 28.07.2020 N 1128 (ред. от 20.12.2022) "Об утверждении Положения о лицензировании деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений" получение доп.образования не реже 1 раза в 5 лет;<br>- в соответствии с требованиями к организациям, осуществляющим эксплуатацию оборудования под давлением и к работникам этих организация, в соответствии с п.237 Приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением»» (необходимо в связи с погрузкой-разгрузкой баллонов со сжатым и сжиженным газом, используемых при сварочных работах);<br>- в соответствии с п.106 Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 22 сентября 2020 г. N 796;<br>- в соответствии с пунктом 2 статьи 9 Федерального закона от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" и п. 2.8 Письма Минэкономразвития России №5594-ЕЕ/Д28и, Минобрнауки России № АК-553/06 от 12.03.2015 «О направлении методических рекомендаций» (Обучение в сфере закупок рекомендуется проводить по мере необходимости, но не реже, чем каждые три года для всех категорий обучающихся);<br>- повышение квалификации руководителей и специалистов режимно-секретных подразделений по программе «Обеспечение защиты государственной тайны в организации» должно осуществляться не реже 1 раза в пять лет в соответствии с законом о гостайне, во исполнение решения Межведомственной комиссии по защите государственной тайны от 18 декабря 2020 года №402. |
| 1.1.3.3.8 | Повышение квалификации | тыс. руб. | 499,52 | 1 040,86 | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2025 год | | Примечание *** |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | план * | факт ** | |
| 1.1.3.3.9 | Обеспечение нормальных условия труда и техники безопасности | тыс. руб. | 1 580,79 | 2 365,34 | Увеличение за счет:<br>- затрат, связанных с проведением специальной оценки труда в соответствии с требованиями Статьи 214 ТК РФ, Статьи 4 «Права и обязанности работодателя в связи с проведением специальной оценки условий труда» Федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ;<br>- удорожания стоимости услуг по периодическому, первичному медосмотру в соответствии с требованиями Статьи 220 ТК РФ, п.6 Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, утвержденного Приказом Минздрава России от 28.01.2021 №29н, предрейсовому медосмотру в соответствии с требованиями Статьи 220 ТК РФ, п. 10 Порядка и периодичности проведения предсменных, предрейсовых, послесменных, послерейсовых медицинских осмотров, медицинских осмотров в течение рабочего дня (смены) и перечня включаемых в них исследований, утвержденного Приказом от 30.05.2023 № 266н, психиатрическому освидетельствованияю в соответствии с требованиями Статьи 220 ТК РФ, п. 1 Порядка прохождения обязательного психиатрического освидетельствования работниками, осуществляющими отдельные виды деятельности, его периодичность, утвержденные Приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 20.05.2022 № 342н;<br>- удорожание средств индивидуальной защиты предусмотренными Едиными типовые нормы выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств, утвержденные Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 29.10.2021 № 767н (приложение 2, 3), п. 43 Правил обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами, утвержденных Приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 766н. |
| 1.1.3.3.10 | Расходы на страхование | тыс. руб. | 972,78 | 4 254,00 | Увеличение связано с заключенными договорами страхования, приобретением новых машин (ОСАГО). |
| 1.1.3.3.11 | Другие прочие расходы: | тыс. руб. | 4 636,90 | 8 281,31 | В соответствии с Едиными типовыми нормами выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств, утвержденные Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 29.10.2021 № 767н, согласно Приказа АО "Горэлектросеть" от 28.05.2024 № 01-03/226 об утверждении Положения о порядке обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами, Приказами АО "Горэлектросеть" № 01-03/262 от 03.06.2024, № 01-03/358 от 29.09.2025 утверждены нормы выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств (Приложение № 1 – средства индивидуальной защиты, в том числе в том числе одежда, обувь, перчатки, белье, головные уборы, каски, щитки, очки, маски, сигнальные жилеты) по профессиям (должностям). Ранее действовали типовые нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, утвержденные Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01.06.2009 № 290н.<br>Превышение связано с изменением норм законодательства по обеспеченности СИЗ, а также изменениями ФСБУ 5/2019 "Запасы" и отменой методических рекомендаций по учету спецодежды и спецоснастки, в бухгалтерском учете спец.одежда стоимостью меньше 100 тыс.руб. и сроком эксплуатации более 12 мес. списывается в затраты в момент ввода в эксплуатацию. |
| 1.1.3.3.11.1 | спецодежда (износ) | тыс. руб. | 4 636,90 | 7 954,46 | |
| 1.1.3.3.11.2 | прочие (эскпертиза об отнесении объектов ЭСХ к движимому/нежвижимому имуществу) | тыс. руб. | 0 | 326,85 | Проведена эскпертиза об отнесении объектов ЭСХ к движимому/нежвижимому имуществу (57 объектов). |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| **1.2** | **Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего** | **тыс. руб.** | **567 282,30** | **556 769,53** | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества, земли | тыс. руб. | 8 597,66 | 8 512,43 | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 68 190,11 | 93 623,15 | См. п. 1.1.2 |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 177 106,12 | 177 692,78 | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2025 год | | Примечание *** |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | план * | факт ** | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 91 708,00 | 84 014,32 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 81 635,72 | 97 779,00 | В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.<br>При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. |
| 1.2.9. | прочие налоги | тыс. руб. | 25 357,39 | 6 428,45 | Изменение суммы исчисленного налога на имущество обусловлено применением в 2025 году в соответствии с п.21.1 ст.381 НК РФ льготы в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 киловольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 108 140,42 | 73 520,32 | Снижение фактических показателей от плановых обусловлено уменьшением количества льготных технологичеких присоединений согласно внесенным законодателством изменениям с 01.07.2022г. Плановые показатели утверждаются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1, по среднему за три предшествующих регулируемому периоду периодам, за которые имеются отчетные данные (на 2025 год - отчетные данные за период 2021-2023 г.г.). |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 170 | 115 | |
| 1.2.11 | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе: | тыс. руб. | 296,32 | 9 728,59 | |
| 1.2.12.1 | услуги банка | тыс. руб. | 296,32 | 287,12 | |
| 1.2.12.2 | прочие расходы (расходы прошлых лет, пр.имущество,резервы по сомнительным долгам,резервы под мат.ценности) | тыс. руб. | 0 | 9 441,47 | Отражены фактически понесенные расходы, а именно: возмещение убытков (ущерба) согласно ст. 1064 ГК РФ, создание резерва по сомнительным долгам в соответствии с п.70. Приказа Минфина России от 29.07.1998 N 34н "Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации" организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации и пр. |
| 1.2.13 | Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям | тыс. руб. | 6 250,56 | 5 470,50 | |
| 1.2.14 | Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п.3.4(1)-3.4(3)) Основ ценообразования | тыс. руб. | 0 | 0 | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2025 год | | Примечание *** |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | план * | факт ** | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 39 592,89 | 0 | В утвержденном тарифе на 2025 год учтены расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам 2023 года 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 России от 17.02.2012 № 98-э. |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1) | тыс. руб. | 77 513,20 | 125 026,36 | |
| **III** | **Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии** | **тыс. руб.** | **455 608,41** | **367 608,48** | Снижение необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии связано со снижением объема технологических потерь, которые обусловлены:<br>-внедрением и усовершенствованием оборудования сбора и передачи данных в систему АСКУЭ;<br>- увеличением числа интеллектуальных приборов учёта электрической энергии более высокого класса точности. |
| 1.1 | Справочно:<br>Объем технологических потерь | МВт·ч | 121 048,90 | 92 933,23 | Снижение объема технологических потерь связано с:<br>-внедрением и усовершенствованием оборудования сбора и передачи данных в систему АСКУЭ;<br>- увеличением числа интеллектуальных приборов учёта электрической энергии более высокого класса точности. |
| 1.2 | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс.руб. /МВт*ч | 3,74761 | 3,95562 | |
| **IV** | **Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями** | **x** | **x** | **x** | |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 45 601 | 46 045 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 1 202,04 | 1 217,25 | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | | | | |
| 2.1. | - на ВН уровне напряжения | МВа | 474,00 | 474,00 | |
| 2.2. | - на СН1 уровне напряжения | МВа | 223,82 | 223,82 | |
| 2.3. | - на СН2 уровне напряжения | МВа | 504,22 | 519,43 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 6 769,65 | 6 891,23 | |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | | | | |
| 3.1. | - на ВН уровне напряжения | у.е. | 76,63 | 76,63 | |
| 3.2. | - на СН1 уровне напряжения | у.е. | 114,55 | 114,55 | |
| 3.3. | - на СН2 уровне напряжения | у.е. | 3 426,86 | 3 494,44 | |
| 3.4. | - на НН уровне напряжения | у.е. | 3 151,61 | 3 205,61 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 23 547,70 | 12 968,20 | Изменение количества УЕ связано с корректировкой расчетов по позициям Таблицы П2.2 (объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах, согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2. |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | | | | |
| 4.1. | - на ВН уровне напряжения | у.е. | 644,20 | 644,20 | |
| 4.2. | - на СН1 уровне напряжения | у.е. | 748,70 | 707,60 | |
| 4.3. | - на СН2 уровне напряжения | у.е. | 22 154,80 | 11 616,40 | Изменение количества УЕ связано с корректировкой расчетов по позициям Таблицы П2.2 (объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах, согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2. |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2025 год | | Примечание *** |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | план * | факт ** | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 2 684,38 | 2 742,97 | |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | | | | |
| 5.1. | - на ВН уровне напряжения | км | 39,62 | 39,62 | |
| 5.2. | - на СН1 уровне напряжения | км | 73,80 | 73,80 | |
| 5.3. | - на СН2 уровне напряжения | км | 1 131,48 | 1 159,07 | |
| 5.4. | - на НН уровне напряжения | км | 1 439,48 | 1 470,47 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 64,67 | 64,09 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 393 912,68 | 393 912,68 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 43 451,98 | 87 755,80 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | 11,69 | 9,12 | Снижение объема технологических потерь связано с:<br>-внедрением и усовершенствованием оборудования сбора и передачи данных в систему АСКУЭ;<br>- увеличением числа интеллектуальных приборов учёта электрической энергии более высокого класса точности. |

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Директор  А.В. Кузьмин