

**Форма раскрытия информации  
о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: филиал АО "ДРСК" - "Амурские электрические сети".

ИНН 2801108200

КПП 280102003

Долгосрочный период регулирования 2011-2017 гг.

| № п/п       | показатель   | Единицы измерений | 2017 год     |              | Примечание ***  |
|-------------|--|-------------------|--------------|--------------|---|
|             |  |                   | план *       | факт **      |   |
| I.          | Структура затрат   | тыс. руб.         | X            | X            | X   |
| 1.          | Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)  | тыс. руб.         | 7 665 817,10 | 7 033 027,09 |   |
| 1.1.        | Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ  | тыс. руб.         | 2 327 570,5  | 2 218 076,6  |   |
| 1.1.1.      | Материальные расходы, всего  | тыс. руб.         | 668 055,8    | 309 264,7    |   |
| 1.1.1.1.    | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс. руб.         | 188 899,9    | 94 379,3     |   |
| 1.1.1.2.    | в том числе на ремонт  | тыс. руб.         | 84 774,4     | 77 902,1     | Экономия связана с корректировкой ремонтной программы 2017 г.   |
| 1.1.1.3.    | в том числе на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)                   | тыс. руб.         | 394 381,6    | 136 983,3    |   |
| 1.1.1.3.1.  | в том числе на ремонт  | тыс. руб.         | 368 799,7    | 117 273,6    |   |
| 1.1.2.      | Фонд оплаты труда  | тыс. руб.         | 1 505 176,5  | 1 696 000,0  | Изменение расходов связано с увеличением минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда согласно Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике РФ, не учтенной в тарифных решениях.  |
| 1.1.2.1.    | в том числе на ремонт  | тыс. руб.         | 0            | 27 073,7     | В тарифных решениях ФОТ по статье ремонты не утверждается.  |
| 1.1.3.      | Прочие операционные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб.         | 154 338,2    | 212 812,0    |   |
| 1.1.3.1.    | в том числе на транспортные услуги   | тыс. руб.         | 2 150,9      | 2 142,2      |   |
| 1.1.3.2.    | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ****   | тыс. руб.         | 152 187,3    | 210 669,8    |   |
| 1.1.3.2.1.  | услуги связи   | тыс. руб.         | 16 214,1     | 9 472,6      | Проведены работы по оптимизации расходов по услугам связи.  |
| 1.1.3.2.2.  | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства  | тыс. руб.         | 28 720,2     | 44 867,5     | Увеличение расходов связано с заключением договоров со специализированными охранными организациями, в соответствии с законодательством.   |
| 1.1.3.2.3.  | Расходы на юридические и информационные услуги   | тыс. руб.         | 30 802,3     | 25 892,8     | Снижение объема исковых заявлений   |
| 1.1.3.2.4.  | Расходы на аудиторские и консультационные услуги   | тыс. руб.         | 11,8         | 4 929,0      | Отклонение связано с наличием расходов, осуществляемых в рамках законодательства в области ценообразования в электроэнергетике, не учтенных в тарифных решениях.  |
| 1.1.3.2.5.  | Прочие услуги сторонних организаций  | тыс. руб.         | 5 385,7      | 3 906,7      | Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.   |
| 1.1.3.2.6.  | Расходы на командировки и представительские  | тыс. руб.         | 18 180,4     | 19 965,0     | Отклонение образовано в связи с изменением планов эксплуатационных и ремонтных работ.   |
| 1.1.3.2.7.  | Расходы на подготовку кадров   | тыс. руб.         | 5 886,5      | 9 666,8      | Увеличение за счет расходов, связанных с нормативным обучением персонала, подготовкой рабочих по смежным профессиям, повышением квалификации работников.  |
| 1.1.3.2.8.  | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности  | тыс. руб.         | 14 393,2     | 38 987,1     | Увеличение связано с расходами по обеспечению электротехнического персонала материалами согласно норм, установленных приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 25.04.2011 № 340н.  |
| 1.1.3.2.9.  | Расходы на страхование   | тыс. руб.         | 11 748,9     | 7 924,6      | Отклонение образовано в связи с увеличением франшизы по договору, заключенному с АО СОГАЗ, что привело к снижению страховой премии.   |
| 1.1.3.2.10. | Другие прочие расходы  | тыс. руб.         | 20 844,2     | 45 057,8     | Отклонение связано с наличием расходов, осуществляемых в рамках законодательства в области ценообразования в электроэнергетике, не учтенных в тарифных решениях.  |
| 1.2.        | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб.         | 3 451 431,5  | 3 353 545,7  |   |
| 1.2.1.      | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"   | тыс. руб.         | 2 100 907,6  | 1 961 034,9  |   |
| 1.2.2.      | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации   | тыс. руб.         |              |              |   |
| 1.2.3.      | Плата за аренду имущества  | тыс. руб.         | 99 043,3     | 103 629,3    |   |
| 1.2.4.      | Отчисления на социальные нужды   | тыс. руб.         | 457 573,7    | 478 570,5    |   |
| 1.2.2.1.    | в том числе на ремонт  | тыс. руб.         | 0            | 8 220,6      |   |
| 1.2.5.      | Налог на прибыль   | тыс. руб.         | 152 798,2    | 457 628,6    | Налог на прибыль рассчитан в соответствии с главой 25 НК РФ. Фактическая величина налога на прибыль определена по данным раздельного учета деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. |
| 1.2.6.      | Прочие налоги  | тыс. руб.         | 111 954,4    | 102 515,7    |   |
| 1.2.7.      | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб.         | 270 091,7    | 134 558,4    | В тарифных решениях учтены выпадающие доходы от ТП за 2013-2015 гг. и плановые выпадающие доходы от ТП на 2017 г.   |
| 1.2.7.1.    | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | шт.               | X            | 3 428        |   |

|        |  |           |             |           |   |
|--------|--|-----------|-------------|-----------|---|
| 1.2.8. | 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         |   |
| 1.2.9. | Прочие неподконтрольные расходы (энергия на хозяйственно-производственные нужды, прочие)   | тыс. руб. | 259 062,7   | 115 608,4 |   |
| 1.3.   | Возврат инвестированного капитала, всего, в том числе:   | тыс. руб. | 454 977,8   | 576 872,3 |   |
| 1.3.1. | размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ   | тыс. руб. | 454 977,8   | 454 977,8 |   |
| 1.4.   | Доход на инвестированный капитал, всего, в том числе:  | тыс. руб. | 910 204,4   | 884 532,5 |   |
| 1.4.1. | размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ   | тыс. руб. | 624 845,2   | 539 471,0 |   |
| 1.5.   | Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)  | тыс. руб. | 85 497,2    | X         |   |
| 1.6.   | Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях   | тыс. руб. | 436 135,6   | X         |   |
| 1.6.1. | Экономия операционных расходов   | тыс. руб. | 0           | X         |   |
| 1.6.2. | Экономия от снижения технологических потерь  | тыс. руб. | 0           | X         |   |
| 1.6.3. | Корректировка на основе фактических данных   | тыс. руб. | 436 135,6   | X         |   |
| II     | Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2.+ п.1.1.1.3.1+ п.1.1.2.1.+ п. 1.2.2.1.)  | тыс. руб. | 453 574,1   | 230 470,1 | Снижение расходов связано с корректировкой ремонтной программы на 2017 г.   |
| III    | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии   | тыс. руб. | 1 122 810,9 | 698 447,8 |   |
| 1.1.   | Объем технологических потерь   | МВтч      | 645 297,0   | 597 204,1 |   |
| 1.2.   | Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | руб./МВтч | X           | 1 978,2   | В соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.05.2016 № 433 тарифы для сетевых организаций, покупающих эл.энергию для компенсации потерь у ГП устанавливаются в виде формулы                         |
| IV     | Норма доходности инвестированного капитала   | X         | X           |           | X   |
| 1.     | Норма доходности инвестированного капитала, установленная ФСТ России (приказ ФСТ РФ от 21.05.2012 № 115-ч/3)   | %         | 11          | X         | X   |
| 1.1.   | норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования   | %         | 11          | X         | X   |
| V      | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями  | X         | X           | X         | X   |
| 1.     | общее количество точек подключения на конец года   | шт.       | 0           | 147 571   |   |
| 2.     | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | MVA       | 0           | 3 823,9   |   |
| 2.1.   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения   | MVA       | 0           | 1 241,8   |   |
| 2.2.   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения  | MVA       | 0           | 1 284,0   |   |
| 2.3.   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения  | MVA       | 0           | 1 298,1   |   |
| 2.4.   | в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения   | MVA       | 0           | 0         |   |
| 3.     | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего   | у.е.      | 36 192,9    | 35 987,5  |   |
| 3.1.   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения  | у.е.      | 2 290,9     | 2 276,3   | Изменение связано с переносом сроков строительства ВЛ-110 Среднебелая - Березовка – 7,8 км на металлических опорах на 2025 год, строительство двухцепного захода в габаритах 110 кВ на ПС Заводская - 0,3 км. |
| 3.2.   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения   | у.е.      | 4 404,6     | 4 371,8   | Изменение связано с переносом строительства ВЛ-35 кВ Игнатьево - Водозабор - 25 км. на металлических опорах на 2021 год (планировалось по ИПР 2017 г.)  |
| 3.3.   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения   | у.е.      | 10 974,9    | 10 984,5  | Изменение связано с уточнением данных по факту выверки схем ВЛ.   |
| 3.4.   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения  | у.е.      | 18 522,5    | 18 354,9  | Изменение связано с проведением ремонта и реконструкции ВЛ 0,4 кВ (замена деревянных опор и опор с ж/б приставками на железобетонные опоры).  |
| 4.     | Количество условных единиц по подстанциям, всего   | у.е.      | 63 377,7    | 69 185,1  |   |
| 4.1.   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения  | у.е.      | 7 537,8     | 7 425,8   | Изменение связано с проведением ремонта и реконструкции оборудования ПС.  |
| 4.2.   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения   | у.е.      | 17 683,0    | 17 774,8  | Изменение связано в связи со списанием с баланса ПС 35/6 кВ "Разрез", исключением объема условных по ПС №2 и ПС № 11 в п.Талакан, строительства ПС 35/10 кВ Шахтаум и Заводская.                              |
| 4.3.   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения   | у.е.      | 38 156,9    | 38 715,6  | Изменение объясняется технологическим присоединением электроустановок заявителей к электрическим сетям АО "ДРСК" и приемом объектов электросетевого хозяйства от сторонних собственников.                     |
| 4.4.   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения  | у.е.      | 0           | 5 268,9   | При расчете У.Е. учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии (Постановление Госкомтруда СССР, Секретариата ВЦСПС от 03.11.1986 № 458/26-58).                      |
| 5.     | Длина линий электропередач, всего  | км        | 23 360,5    | 23 389,3  |   |

|      |  |           |           |           |  |
|------|--|-----------|-----------|-----------|--|
| 5.1. | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения   | км        | 1 424,9   | 1 417,3   |  |
| 5.2. | в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения   | км        | 3 443,2   | 3 418,8   |  |
| 5.3. | в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения   | км        | 9 252,9   | 9 238,5   |  |
| 5.4. | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения   | км        | 9 239,5   | 9 314,7   |  |
| 6    | Доля кабельных линий электропередач  | %         | 1,98      | 2,06      |  |
| 7    | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года   | тыс. руб. | 1 166 845 | 1 425 168 | Фактическое исполнение осуществлено с учетом утвержденной от 28.09.2016 г № 59-пр скорректированной инвестиционной программы |
| 7.1  | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 147 852   | 269 131   |  |
| 8    | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (приказ Минэнерго от 30.11.2011 № 556)***** | %         | 9,7       | X         | X  |

Примечание:

\* 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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

\*\*\*\* 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.