

**Раскрытие 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: 3 Закрытое акционерное общество "Энергосервис "Чкаловец"

ИНН: 5401330397

КПП: 540101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2016 | | % отклонения | Примечание ³ |
|-----------|---|-----------|-------------------|-------------------|--------------|---|
| | | | план ¹ | факт ² | | |
| I | Структура затрат | X | X | X | | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 11 416 | 14 516 | | |
| 1.1 | на содержание | | | | | |
| 1.1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 7 291 | 6 662 | | |
| 1.1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 2 084 | 1 090 | | |
| 1.1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 205 | 414 | 201% | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 1 849 | 667 | 36% | |
| 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. | 29 | 9 | | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | | численность производственного персонала фактическая больше на 3 человека, за счет этого превышения фактического фонда заработной платы |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 2 257 | 3 144 | 139% | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 2 936 | 2 418 | | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | | | | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги (с расшифровкой) [†] | тыс. руб. | | | | цеховое оборудование используется не только для оказания услуг по передаче э/энергии, но и для оказания услуг по ремонту и обслуживанию энергокомплекса Филиала ПАО "Компания "Сухой" НЭЗ им. В.П. Чкалова, поэтому доля прочих цеховых расходов, относимая на услуги по передаче э/энергии составила в 2014 году 45%, в 2015 году 42%, в 2016 году 43% |
| 1.1.3.3 | | тыс. руб. | 2 936 | 2 418 | 82% | |
| | Расшифровка расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ | тыс. руб. | | 0 | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2016 | | % | Примечание ³ |
|-------|---|-----------|-------------------|-------------------|---|--------------------------------|
| | | | план ¹ | факт ² | | |
| | расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг | тыс. руб. | 2 932 | 2 411 | | |
| | отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке | тыс. руб. | | 0 | | |
| | плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду | тыс. руб. | | 0 | | |
| | плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) расходу на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов | тыс. руб. | | | | |
| | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 4,3 | 7,0 | | |
| | расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | | 0 | | |
| | отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, энергообслуживающими организациями, энергопотребителями, к числу потребителей которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утвержденным в установленном порядке нормативам | тыс. руб. | | | | |
| | расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации | тыс. руб. | | 0 | | |
| | иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации | тыс. руб. | | 0 | | |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных земельных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | | 0 | | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 13 | 10 | | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 5 407 | 7 854 | | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | | | | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | | | | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | | | | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 682 | 944 | | увеличение суммы отчислений за |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | | 139% счет увеличения ФОТ |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2016 | | % отклонения | Примечание ³ |
|----------|--|-----------|-------------------|-------------------|--------------|--|
| | | | план ¹ | факт ² | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 3 731 | 5 676 | 152% | на предприятии и в департаменте принят разный срок полезного использования ОС, так же амортизация увеличилась в связи с ежегодной переоценкой ОС |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | | | | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 994 | 1 234 | 124% | За счет ежегодной переоценки ОС стоимость имущества увеличилась, соответственно вырос имущественный налог |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | | | | |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | | | | |
| 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. | | | | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | | | | |
| 1.3 | неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | -1 282 | | | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 1 849 | 667 | | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии | тыс. руб. | 4 397 | 2 089 | 48% | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 2,538 | 1,161 | | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организации в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 1 733 | 1 799 | | |
| IV | 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. | 43 | 43 | | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | MBa | 66,170 | 66,170 | | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения | MBa | 6,170 | 6,170 | | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у. е. | 43,920 | 43,920 | | |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у. е. | 43,890 | 43,890 | | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у. е. | 388,000 | 388,000 | | |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у. е. | 231,100 | 231,100 | | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 13,306 | 13,306 | | |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 13,256 | 13,256 | | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 89,500 | 89,500 | | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевых комплексов на конец года | тыс. руб. | | | | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | | | | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2016 | | % отклонения | Примечание ³ |
|-------|---|----------|-------------------|-------------------|--------------|-------------------------|
| | | | план ¹ | факт ² | | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ | % | 0,02 | X | | X |

Директор ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

Сумин А.Н.

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

