

**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 "Химический завод им. Л.Я.Карпова", РТ 423650 г. Менделеевск ул. Пионерская дом 2

ИНН: 1627001703

КПП: 162701001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2024 гг

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | | Примечание |
|-----------|--|-------------|------------------|------------------|------------|
| | | | план 2021г. | факт 2021г. | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 10 595,98 | 18 527,83 | |
| 1.1. | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 8 657,16 | 15 207,11 | |
| 1.1.1. | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | | 7 639,84 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | | 327,73 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | | 7639,84 | |
| 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. | 4 245,35 | 7312,11 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 4245,35 | 7312,11 | |
| 1.1.2. | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 3632,34 | 4784,04 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 3632,34 | 4784,04 | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы | тыс. руб. | 779,47 | 2 783,23 | |
| 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 | тыс. руб. | 73,59 | | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы | тыс. руб. | 705,88 | 2783,23 | |
| 1.1.4. | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | | | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | | | |
| 1.2. | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 1 938,82 | 3 320,72 | |
| 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. | 1 116,95 | 1 527,54 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6. | прибыль на социальное развитие | | | | |
| 1.2.7. | амортизация | тыс. руб. | 732,66 | 1 702,04 | |
| 1.2.8. | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | | |
| 1.2.9 | налог на прибыль | тыс. руб. | | | |
| 1.2.10 | прочие налоги | тыс. руб. | 55,14 | 57,51 | |
| 1.2.11 | 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. | | | |
| 1.1.11 | 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. | | | |
| 1.1.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 34,07 | 33,62 | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | | | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 7 877,69 | 12 423,88 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 100,06 | 89,01 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | млн.кВт.час | 0,036 | 0,036 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2 807,78 | 2 746,37 | |

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | | Примечание |
|-------|---|-----------|----------------|----------------|------------|
| | | | план 2021г. | факт 2021г. | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | х | х | х | х |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 24 | 25 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 66,90 | 66,90 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | 50 | 50 | |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2 | МВа | 16,9 | 16,9 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 126,4235 | 126,4235 | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у.е. | 13,68 | 13,68 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2 | у.е. | 110,597 | 110,597 | |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН | у.е. | 2,1465 | 2,1465 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 324,05 | 324,05 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у.е. | 192,20 | 192,20 | |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2 | у.е. | 131,85 | 131,85 | |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН | у.е. | 0,00 | 0,00 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 41,305 | 41,305 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 7,80 | 7,80 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2 | км | 32,71 | 32,71 | |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН | км | 0,795 | 0,795 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 77,19 | 77,19 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | - | - | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | - | - | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*(5) | % | 4,00 | 4,00 | х |

*(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.

Главный энергетик

Начальник ПЭУ



В.А. Бандур

В.А. Бандур

3.3.Ралыгина