

**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 "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Электрические сети ЕАО"

ИНН: 2821108200

КПП: 79012001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 580 000,0	1 585 812,4	х
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	549 827,6	605 979,7	х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	144 281,4	145 013,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	24 611,6	27 496,2	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	13 741,2	13 885,1	
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.	105 928,7	103 632,5	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	102 004,1	100 052,5	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	350 647,8	358 936,2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	54 898,4	99 175,0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	7 401,4	15 353,8	Фатические выплаты, осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	115,7	147,1	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур, в соответствии с программой эксплуатации энергетического оборудования.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	47 381,3	83 674,1	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	16 766,0	22 988,2	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	1 362,6	2 936,2	Увеличение связано с ростом точек учета по системе АИИСКУЭ.
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	8 523,0	9 646,6	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	773,3	1 801,9	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0	6,9	
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	4 051,0	3 627,6	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 180,3	1 784,6	Снижение расходов за счёт проведения обучения дистанционно, в связи с эпидемиологической обстановкой
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	86,5	56,6	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	972,7	1 560,7	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	23 324,8	53 656,4	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0	0	
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	2 854,7	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	992 994,7	979 832,7	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	496 383,6	485 077,1	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1365,18	6034,07	Расходы осуществлены на основании заключенных договоров.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	104 196,5	106 115,0	
1.2.4.1	в том числе на ремонт		0	0,0	
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.	197 822,3	191 435,3	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	20 444,6	6 451,5	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.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40 191,4	34 221,0	Отклонение сложилось по налогу на имущество за счет снижения ввода объектов ОС, повлиявшего на снижение налогооблагаемой среднегодовой стоимости имущества, подлежащего налогообложению;
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	116 070,8	70 207,2	Отклонение за счет снижения фактического количества технологических присоединений льготной категории заявителей
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 328	1 299	
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	Покупная энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	16 380,3	16 426,5	
1.2.13	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	139,9	63 865,1	По факту отражены расходы по услугам банка, расходы по % за пользованием кредитами и расходы на антиковидные мероприятия.
1.2.13.1.	услуги банка	тыс. руб.	139,9	42,6	
1.2.13.3.	% за пользованием кредитами	тыс. руб.	0,0	63 396,3	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств.
1.2.13.2.	расходы на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий (мероприятия по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID 19))	тыс. руб.	0,0	426,2	Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID 19)
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	37 177,6	0,0	В тарифных решениях утверждены расходы, связанные корректировкой НВВ по фактическим данным за 2018 год, в соответствии с положениями Основ ценообразования

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	115 745,2	113 937,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	303 330,4	310 131,3	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	125 665,0	128 396,6	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 413,80	2 415,42	
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.	х	44 443	В ТБР не утверждено
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	836,5	х
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	192,5	х
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	288,3	х
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	х	355,7	х
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	х	0	х
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 361,2	7 335,9	х
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	505,5	517,1	х
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	962,2	973,4	х
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 474,1	2 485,5	х
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	3 419,4	3 359,9	х
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	15 538,3	16 545,2	х
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 396,3	1 396,3	х
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	3 593,4	3 593,4	х
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	9 807,1	10 010,4	х
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	741,5	1 545,1	В тарифе при расчёте у.е. не учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии. В 2020 г. вступили в действие новые требования к системам учета электроэнергии согласно Федеральному закону № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации, законодательно закрепившим перенос ответственности за системы учета электроэнергии с потребителей на сетевые организации.
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 744,1	4 747,5	х
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	378,3	386,4	х
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	754,7	763,8	х
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	1 713,7	1 717,5	х
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	1 897,4	1 879,7	х

6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,2	10,2	х
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	323 594,76	217 408,18	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	27 674,87	16 145,86	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,3	х	Норматив потерь установлен Комитетом тарифов и цен Правительства Еврейской автономной области. Постановление от 27.12.17 № 41/6.

* 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.

***** Уровень потерь на 2018 -2022 гг. рассчитан и установлен регулятором согласно приказу Минэнерго России от 30.09.2014 г. № 674.