

**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: 2801108200

КПП: 79012001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2018 Год		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	x	x	x	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 443 849,02	1 478 498,8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	515 175,2	505 791,5	x
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	135 188,2	96 381,9	x
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	23 060,5	26 265,2	x
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	12 875,1	13 773,9	
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.	99 252,6	56 342,9	Снижение расходов связано с внесением изменений в ремонтную программу.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	95 575,4	53 509,9	Снижение расходов связано с внесением изменений в ремонтную программу.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	328 548,6	314 191,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	3 248,3	В тарифных решениях расходы не утверждены.
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	51 438,4	90 645,0	x
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6 934,9	20 776,5	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	108,4	145,8	В отчетном периоде отражены расходы по привлечению транспортных услуг в соответствии с программой эксплуатации энергетического оборудования.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	44 395,1	69 722,7	x
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	15 709,4	18 226,2	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	1 276,7	1 822,1	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	7 985,8	8 613,3	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	724,6	1 673,6	Увеличение связано с дополнительным проведением расходов по сервисному обслуживанию системы АИИСКУЭ, ростом тарифа по ООО «Система» и дополнительным приобретению блоков услуг «СС Консультант Плюс».
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0	0	x
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 795,7	3 552,9	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 042,9	1 106,5	Снижение расходов за счёт проведения обучения дистанционно.
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	81,0	104,4	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	911,4	1 287,5	В ТБР не учтены расходы по ДМС.
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	21 854,8	45 445,2	Отклонение связано с наличием у филиала затрат, не учтенных в полном объеме в ТБР.
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0	0	x
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	x
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	4 573,6	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	855 298,1	972 707,3	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	440 774,9	451 800,4	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0		x
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 009,7	5 631,6	Расходы осуществлены на основании заключенных договоров. В ТБР не учтена аренда сетевого имущества по договору № 355 от 01.07.2013 г.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	94 165,3	90 537,7	
1.2.4.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	987,5	В тарифных решениях расходы не утверждены.
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.	156 835,0	158 588,2	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	16 319,0	48 769,0	Превышение освоения кап.вложений по объекту " реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Ленинск", связано со строительством моста по трансграничному переходу в с. Ленинское между РФ и КНР.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12 560,0	26 105,8	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.	32 542,5	29 713,4	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	84 972,6	61 785,6	Снижения фактического количества технологических присоединений льготной категории заявителей
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 956,0	1 665,0	Снижения фактического количества технологических присоединений льготной категории заявителей
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		x
1.2.12	Покупная энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	14 927,8	14 457,9	
1.2.13	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	191,4	85 317,8	По факту отражены услуги банка, %% за кредит.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	73 375,7		x
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1+ пункт 1.2.4.1)	тыс. руб.	108 450,5	71 519,6	Снижение расходов связано с внесением изменений в ремонтную программу.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	239 288,4	266 270,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	119 532,2	126 310,4	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВт·ч	2 001,9	2 108,1	
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.		42 490,0	x
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		803,7	x
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		194,1	x
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа		271,7	x
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа		337,9	x
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа		0	x
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 293,6	7 214,2	x

3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	505,4	505,5	x
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	961,7	962,2	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 402,1	2 417,8	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	3 424,4	3 328,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 252,7	15 325,7	x
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 351,3	1 379,8	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	3 537,5	3 557,6	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	9 363,9	9 669,3	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	719,0	Учтены УЕ на обслуживание приборов учета
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 620,5	4 613,1	x
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	378,3	378,3	x
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	753,9	703,5	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	1 643,6	1 717,6	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	1 844,8	1 813,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	11,69	10,45	x
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	128 553,0	109 385,6	Отклонение планового объема вводов связано с уточнением состава работ по мероприятиям инвестиционной программы на основании выполненных проектно-изыскательских работ.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	62 870,0	56 408,2	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,3	x	Норматив потерь установлен Комитетом тарифов и цен Правительства Еврейской автономной области. Постановление от 27.12.17 № 41/6.

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 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.