

**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 "Приморские электрические сети"

ИНН: 2801108200

КПП: 775050001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 г.г.

№ п/п	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
		план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7 554 940,7	8 890 304,4
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 397 143,5	3 469 354,1
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	310 173,6	433 713,7
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	97 410,0	97 267,4
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	161 818,3	157 692,7
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.	50 945,3	178 753,6
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	29 224,2	149 910,6
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 665 067,8	2 126 365,6
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	421 902,1	799 413,3
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	56 817,0	92 331,7
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	1 999,8
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшивкой)****	тыс. руб.	365 085,0	705 081,8
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	84 559,9	148 120,9
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	12 530,2	16 756,5
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	55 585,3	60 491,3
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	3 439,8	5 725,7
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,0	345,5
1.1.3.3.1.5	Прочие услуги	тыс. руб.	13 004,7	64 802,0
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	18 965,8	19 737,8
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	5 472,0	7 669,4
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	40 149,1	68 472,9
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	10 231,8	10 428,5
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	79 846,3	330 157,2
1.1.3.3.7	Электронергия на хоз. нужды	тыс. руб.	125 860,0	120 495,1
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	109 861,5
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 319 827,9	5 420 950,2
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 383 432,4	2 412 405,7
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	31 455,1	13 113,6
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	506 180,6	632 337,8
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	898 275,3	816 912,1
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	601 724,7	267 979,2
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	145 558,7	0,0
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	254 309,7	282 001,9
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	411 936,0	553 427,6

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,0	3 730,0	количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт - 3513 шт. и количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 150 кВт - 217 шт.
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	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	86 955,3	442 772,3	
	услуги банка		0,0	113,2	
	Расходы по уплате процентов за кредит		86 955,3	442 659,1	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств (кассовых разрывов).
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-162 030,7	0,0	В тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2020 год в соответствии с положениями Основ ценообразования и МУ № 98-э
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	191 042,6	307 603,3	Увеличение затрат по причине выполнения дополнительных мероприятий по ремонту консолидируемого сетевого имущества. Увеличение объемов работ по чистке проsek в связи с изменением цикличности проведения работ. Планирование объемов ремонтов осуществляется исходя из фактического технического состояния и рассчитанных значений индексов технического состояния, определенных по методике утвержденной Минэнерго РФ от 26.07.2017 №676.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 470 969,5	1 533 516,9	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	654 768,2	685 496,6	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 246,6	2 237,1	
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.	0,0	139 301,0	В ТБР не утверждено
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	6 950,3	6 950,3	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	3 938,2	3 938,2	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	1 694,6	1 694,6	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	1 317,4	1 317,4	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0,0	0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	32 190,7	32 760,6	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	4 834,0	4 951,7	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	3 699,6	3 713,6	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	9 613,5	10 037,1	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	14 043,5	14 058,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	71 834,1	92 658,5	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	20 423,2	20 276,9	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	18 032,8	18 500,7	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	33 378,1	48 863,0	в ТБР при расчете У.Е. не учтены условные единицы по коммутационным аппаратам
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	5 017,8	По фактическим данным в у.е. учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии (№ 522-ФЗ)
5	Длина линий электропередач, всего	км	20 799,7	21 247,6	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	2 637,7	2 642,9	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	2 815,9	2 818,9	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	7 786,0	8 017,1	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	7 560,2	7 768,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	3,9%	4,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	5 212 038,8	1 625 867,6	Неисполнение подрядными организациями ООО «ТехЦентр», ООО ДЭТК, ООО «ДВ Энергосервис», ООО «ФСК Энергосюж», ООО «ПЛК-Восток», ООО компания «Электроавтоматика», ООО «МЭС», ООО «Пуск» обязательств по договору подряда в срок; Исключение мероприятий в связи с отсутствием необходимости реализации; Невыполнения подрядными организациями договорных обязательств; Невыполнение по причине отсутствия строительной готовности Заявителя к присоединению; Длительное проведение закупочных процедур по выбору подрядных организаций; Срыв подрядной организацией ООО 214 УНР сроков, предусмотренных договором; Длительное согласование схемы прохождения объекта по землям Минобороны РФ; Длительное оформление разрешительной документации по землеотводу органами государственной власти; Разногласия с подрядными организациями в связи с увеличением стоимости работ; неисполнение подрядной организацией АО «Гидроремонт-ВКК» обязательств по договору №30 от 29.01.2020. Общестроительные работы завершены, имеется ряд замечаний. Отсутствует положительное заключение ценовой экспертизы.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	489 721,4	76 133,3	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,35%	x	Норматив потерь, принятый Агентством по тарифам Приморского края при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018-2022 гг. (постановление от 27.12.2017 № 77/9)

* 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

** 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.