

№ п/п	Ед. изм.	2020 год (неценовая зона)		2020 год (Николаевский район)		2020 год (всего)		Примечание ***	
		план *	факт **	план *	факт **	план *	факт **		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	84 746,3	68 377,4	8 231,1	4 861,7	92 977,4	73 239,1	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.	107 648,6	101 086,6	9 888,9	8 331,9	117 537,5	109 418,4	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	50 417,4	157 372,6	0,0	3 386,5	50 417,4	160 759,1	В ТБР учтены плановые ВД. По факту отражены фактические ВД за 2020 год По факту выпадающие доходы по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,0	1 399,0	0,0	60,0	0,0	1 459,0	По факту количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт
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	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс. руб.	162 787,1	133 997,3	15 139,3	2 904,4	177 926,4	136 901,7	
	% по кредитам	тыс. руб.	125 371,2	98 650,4	12 923,2	699,2	138 294,4	99 349,5	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств.
	Расходы на проведение санитарно-эпид.мероприятий (COVID-19)	тыс. руб.	0,0	2 688,5	0,0	139,9	0,0	2 828,3	Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19).
	электроэнергия на хозяйды	тыс. руб.	24 377,4	21 476,6	887,3	793,4	25 264,6	22 270,0	
	теплоэнергия на хозяйды	тыс. руб.	13 038,6	11 181,9	1 328,8	1 271,9	14 367,4	12 453,8	
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	520 617,6	0,0	9 770,7	0,0	530 388,3	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 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	293 760,8	202 469,8	20 366,9	52 318,0	314 127,7	254 787,8	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	793 547,3	607 791,1	85 812,8	113 731,5	879 360,1	721 522,6	Отклонение обусловлено с реализацией программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	419 090,0	305 681,6	18 130,0	23 876,4	437 220,0	329 558,0	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	1 893,5	1 988,3	4 733,2	4 763,3	2 011,3	2 189,4	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	52 877,0	x	5 251,0	x	58 128,0	В ТБР не утверждено
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	x	3 675,0	x	105,7	3 780,65	3 780,6	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	MVA	x	1 931,7	x	48,6	1 980,30	1 980,3	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	MVA	x	1 143,2	x	x	1 143,20	1 143,2	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	MVA	x	600,1	x	57,1	657,15	657,1	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	MVA	x	x	x	x	x	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11 918,0	12 027,6	1 141,5	954,6	13 059,5	12 982,2	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 752,6	2 929,2	261,9	232,8	3 014,4	3 162,0	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	1 305,2	1 287,9	42,5	0,0	1 347,7	1 287,9	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	4 066,7	4 177,3	354,2	340,7	4 420,9	4 518,0	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	3 793,5	3 633,2	482,9	381,1	4 276,5	4 014,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	42 850,7	46 202,3	2 285,5	2 061,2	45 136,2	48 263,5	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	11 115,4	11 522,2	626,1	453,5	11 741,5	11 975,7	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	10 101,7	10 277,1	156,2	0,0	10 257,9	10 277,1	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	21 633,6	22 617,5	1 503,2	1 437,5	23 136,8	24 055,0	

№ п/п		Ед. изм.	2020 год (неценовая зона)		2020 год (Николаевский район)		2020 год (всего)		Примечание ***
			план *	факт **	план *	факт **	план *	факт **	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	1 785,5	0,0	170,2	0,0	1 955,7	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	7 547,2	7 663,2	562,6	484,7	8 109,8	8 147,9	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 699,5	1 793,2	156,5	141,1	1 856,0	1 934,4	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	904,0	888,4	23,6	0,0	927,6	888,4	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	2 827,3	2 860,1	172,4	161,9	2 999,7	3 021,9	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	2 116,5	2 121,5	210,1	181,7	2 326,6	2 303,2	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,7%	8,1%	15,4%	17,9%	8,2%	8,7%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 004 747,3	839 123,5	31 715,7	2 570,5	1 036 463,0	841 694,0	Отклонение связано с уточнением состава работ по мероприятиям инвестиционной программы на основании выполненных проектно-изыскательских работ, а также за счет мероприятий по технологическому присоединению, выполненных по факту заключенных договоров с заявителями
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	109 604,0	20 251,2	18 403,0	0,0	128 007,0	20 251,2	Отклонение сложилось по причине переноса мероприятий ТП на 2021 год в связи с неготовностью заявителя и заключением дополнительного соглашения о переносе сроков.
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,28%	x	7,28%	x	7,28%	x	Норматив потерь, принятый Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018-2022 гг. (постановление от 25.12.2019 № 45/62)

_____ * 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.