

**Раскрытие 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: ООО "ВЭС-СНТ"
ИНН: 3443139342
КПП: 344301001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гт.

№ п/п	Ед. изм.	2022		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	55 507,71	183 638,81	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	35 266,97	33 818,99	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 458,25	7 187,79	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 282,61	878,95	Списание установленных затрат в течении периода по статье затрат ремонт основных фондов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6 175,64	6 238,18	
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.	0,00	70,67	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	23 616,49	23 206,76	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 956,06	2 957,50	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	527,94	578,74	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		11,40	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	3 428,12	2 367,36	
1.1.3.3.1	услуги связи		60,35	85,92	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме
1.1.3.3.2	расходы на информационные и юридические услуги		276,43	815,68	исполнение обязательств, предусмотренных Ф3-522 от 27.12.2018; при регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме
1.1.3.3.3	прочие услуги сторонних организаций		1 051,66	664,73	Оптимизация рабочего процесса
1.1.3.3.4	расходы на командировки и представительские		0,00	126,82	
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров		2,33	53,58	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме
1.1.3.3.6	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 572,39	145,57	Списание затрат в течении срока использования
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	16,80	
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	464,96	458,26	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	236,17	466,94	Оплата по договорным обязательствам
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	34 625,17	60 899,82	
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.		16,43	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 414,59	10 861,09	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме; исполнение договорных обязательств
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 179,41	4 561,55	исполнение налоговых обязательств
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 403,19	7 892,68	увеличение объектов ЭСХ в собственности
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5 051,00	5 051,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	7 080,37	7 657,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		39,00	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	18 545,53	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		137	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6 496,61	6 275,56	
1.2.12.1	<i>в т.ч. приборы учета электроэнергии</i>	тыс. руб.	6 496,61	5 893,07	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-14 384,44	88 920,00	В соответствии с действующим законодательством
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	6 175,64	6 238,18	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	27 371,27	19 796,75	Программа снижения потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7 546	5 540	Программа снижения потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,63	3,56	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	20 857	24608	Увеличение объектов ЭСХ
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	45	256	Увеличение объектов ЭСХ
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА		100	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВА	45	156	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	712	1379	Увеличение объектов ЭСХ
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.		0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	62	295	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	650	1084	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	471	2393	Увеличение объектов ЭСХ
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.		394	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	471	1999	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	394	678	Увеличение объектов ЭСХ
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км		0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	36	110	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	358	568	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	3	22	Увеличение объектов ЭСХ
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		9 148,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	14,91		

* 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.