

**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.	2023		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	219 088,11	362 171,22	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	91 565,93	89 921,81	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	19 364,34	22 188,42	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 330,13	4 101,18	затраты в результате консолидации ОЭСХ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	16 034,21	17 600,95	
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	486,29	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	61 317,04	59 546,68	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 271,36	7 979,59	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 370,73	1 454,85	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		38,96	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	8 900,63	6 485,78	
1.1.3.3.1	услуги связи		156,69	250,93	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме
1.1.3.3.2	расходы на информационные и юридические услуги		717,72	1 217,62	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		2 730,47	1 266,45	Оптимизация рабочего процесса
1.1.3.3.4	расходы на командировки и представительские		0,00	259,56	
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров		6,05	49,01	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.	4 082,50	1 981,18	Списание затрат в течении срока использования
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	58,58	
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 207,20	1 402,45	затраты в результате консолидации ОЭСХ
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.	613,17	207,10	Оплата по договорным обязательствам
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	113 227,09	188 423,33	
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.		1 483,13	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 111,62	32 047,48	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме; исполнение договорных обязательств
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 826,00	10 924,07	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.	10 707,19	21 239,34	увеличение объектов ЭСХ в собственности
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	12 837,00	14 527,70	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 735,00	28 021,00	исполнение налоговых обязательств
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	63,55	104,57	исполнение налоговых обязательств
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	27 247,72	51 763,04	При регулировании не учтены экономически обоснованные затраты в полном объеме
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		195	
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.	24 699,01	28 312,98	
1.2.12.1	<i>в т.ч. приборы учета электроэнергии</i>	тыс. руб.	24 699,01	24 762,65	
1.2.12.2	<i>электроэнергия на хозяй нужды</i>	тыс. руб.		239,26	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	14 295,09	83 826,09	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.	16 034,21	17 600,95	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	116 345,92	72 133,36	Программа снижения потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	30 593	18 103	Программа снижения потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,80	3,98	
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.	24 608	27130	Увеличение объектов ЭСХ
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	256	285	Увеличение объектов ЭСХ
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	100	50	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВА	156	235	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 328	1833	Увеличение объектов ЭСХ
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0	

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	259	475	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 068	1358	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 261	2870	Увеличение объектов ЭСХ
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	394	254	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	1 867	2615	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	658	921	Увеличение объектов ЭСХ
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	99	200	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	559	721	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	21	22	Увеличение объектов ЭСХ
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		32 891,00	
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.