

4

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РЕШЕНИЕ**

27 декабря 2018 г.

№        проект

г. Тюмень

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми  
организациями**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2:

Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению.

Председатель

Ю.П. Мыльников

Приложение  
к решению от 27.12.2018 №  
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевых организаций <sup>1</sup>	1 полугодие				2 полугодие				Одноставочный тариф (без НДС)
		Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)			
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)				
								руб./МВт. мес.	руб./МВт ч.	
1	2	3	4	5	6	7	8			
1.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанциям электроснабжения) – АО "Тюменьэнерго"	171 412,47	137,89	0,42699	171 412,47	137,89	0,42699			
2.	АО "Тюменьэнерго" – ПАО "СУЭНКО"	482 070,36	191,29	1,06080	482 070,36	191,29	1,06080			
3.	АО "Тюменьэнерго" - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	710 751,62	91,71	1,31369	710 751,62	91,71	1,31369			
4.	ООО "ДСК - Энерго" - АО "Тюменьэнерго"	235 900,87	50,06	0,53221	235 900,87	50,06	0,53221			
5.	ООО "Ремэнергостройсервис" - АО "Тюменьэнерго"	266 350,45	39,21	0,53187	266 350,45	39,21	0,53187			
6.	АО "Тюменьэнерго" - ООО "Тобольскпромэнергосеть"	659 523,81	25,59	1,22809	659 523,81	25,59	1,22809			
7.	ООО "Транзит-Электро-Тюмень" - АО "Тюменьэнерго"	560 880,57	189,40	1,29955	560 880,57	189,40	1,29955			
8.	ООО "Тюменская электросетевая компания" - АО "Тюменьэнерго"	2 399 665,24	407,50	3,75797	2 399 665,24	407,50	3,75797			
9.	ООО "Элтранс" – АО "Тюменьэнерго"	181 984,53	88,38	0,44201	181 984,53	88,38	0,44201			

10	ООО "Агентство Интеллект-Сервис" - АО "Тюменьэнерго"	348 267,86	99,52	0,75136	348 267,86	99,52	0,75136
11	ООО "Альтера" - АО "Тюменьэнерго"	513 555,19	142,47	1,16156	513 555,19	142,47	1,16156
12	ООО СК «Восток» - АО «Тюменьэнерго»	1 541 080,43	301,57	3,26387	1 541 080,43	301,57	3,26387
13	АО «Тюменьэнерго»- ООО "Дорстрой"	71 558,79	89,87	0,24690	71 558,79	89,87	0,24690
14	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "Аэропорт Сургут"	255 592,26	12,19	0,35902	255 592,26	12,19	0,35902
15	ОАО "Варьёганэргонепфть" - АО "Тюменьэнерго"	1 062 787,90	159,90	1,61655	1 062 787,90	159,90	1,61655
16	АО "Тюменьэнерго" – АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	197 361,12	33,42	0,35897	197 361,12	33,42	0,35897
17	АО "Тюменьэнерго" - Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции)	54 663,79	26,63	0,11436	54 663,79	26,63	0,11436
18	АО "ЭЛЕК" – АО "Тюменьэнерго"	61 860,91	22,01	0,13133	61 860,91	22,01	0,13133
19	АО "Тюменьэнерго" – ОАО "ЮТЭК - Региональные сети"	4 918 608,54	401,55	8,34120	4 918 608,54	401,55	8,34120
20	АО "Тюменьэнерго" – АО "Югорская региональная электросетевая компания"	837 771,34	132,09	1,65049	837 771,34	132,09	1,65049
21	АО "Тюменьэнерго" – АО "ЮТЭК-Покачи"	76 286,84	26,12	0,16929	76 286,84	26,12	0,16929
22	ООО "Газпром трансгаз Сургут" - АО "Тюменьэнерго"	819 031,69	131,43	1,40116	819 031,69	131,43	1,40116
23	ООО "Газпром энерго" -	580 653,49	63,13		580 653,49	63,13	

	АО "Тюменьэнерго"				0,92293				0,92293
24	ООО "Луч-Электро" – АО "Тюменьэнерго"	140 726,24	62,58		0,30113	140 726,24	62,58		0,30113
25	ООО "МегионЭнергоНефть" – АО "Тюменьэнерго"	885 692,43	36,14		1,32760	885 692,43	36,14		1,32760
26	ООО "МинЭл" - АО "Тюменьэнерго"	175 854,35	67,31		0,35683	175 854,35	67,31		0,35683
27	АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие" – АО "Тюменьэнерго"	590 382,92	56,65		1,15089	590 382,92	56,65		1,15089
28	АО "Тюменьэнерго" - ПАО "Сургутнефтегаз"	72 577,56	149,82		0,26257	72 577,56	149,82		0,26257
29	АО "Тюменьэнерго" - ООО "РН-Юганскнефтегаз"	169 340,51	170,50		0,44525	169 340,51	170,50		0,44525
30	ООО "Башнефть-Добыча"- АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"	929 264,36	120,25		1,52760	929 264,36	120,25		1,52760
31	ООО "Сургутские городские электрические сети" – АО "Тюменьэнерго"	30 027,50	9,01		0,06390	30 027,50	9,01		0,06390
32	МП "Городские электрические сети" МО г. Ханты-Мансийск – АО "Тюменьэнерго"	281 925,61	72,37		0,53031	281 925,61	72,37		0,53031
33	АО "Тюменьэнерго" – МУП "Сургутские районные электрические сети" МО Сургутский район	769 506,51	174,29		1,47378	769 506,51	174,29		1,47378
34	ООО "Газпромнефть-Хантос"- АО "Тюменьэнерго"	768 506,75	181,81		1,30859	768 506,75	181,81		1,30859
35	АО "Вынгапуровский тепловодоканал"- АО "Тюменьэнерго"	370 384,90	129,01		0,73950	370 384,90	129,01		0,73950

36	АО "Уренгойгорэлектросеть"- АО "Тюменьэнерго"	352 221,91	136,08	0,65214	352 221,91	136,08	0,65214
37	АО "Ямалская железнодорожная компания" - АО "Тюменьэнерго"	540 818,29	105,85	0,96483	540 818,29	105,85	0,96483
38	ООО "Ноябрьскэнерго-нефть" - АО "Тюменьэнерго"	165 113,51	115,92	0,38080	165 113,51	115,92	0,38080
39	АО "Тюменьэнерго" - АО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	15 659,37	99,81	0,12679	15 659,37	99,81	0,12679
40	АО "Губкинский городские электрические сети"- АО "Тюменьэнерго"	405 736,47	178,46	0,80628	405 736,47	178,46	0,80628
41	АО "Тюменьэнерго" - АО "Распределительная сетевая компания Ямала"	267 745,72	207,96	0,69927	267 745,72	207,96	0,69927
42	МУП "Надымские городские электрические сети" - АО "Тюменьэнерго"	221 257,09	50,30	0,40696	221 257,09	50,30	0,40696
43	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"- АО "Тюменьэнерго"	114 261,69	350,02	0,52730	114 261,69	350,02	0,52730
44	АО "Тюменьэнерго" - ООО "СеверСетьРазвитие "	227 661,40	12,77	0,33557	227 661,40	12,77	0,33557
45	ООО "Региональная энергетическая компания" - АО "Тюменьэнерго"-	28 590,57	6,27	0,05732	28 590,57	6,27	0,05732
46	ООО "Транссеть" - АО "Тюменьэнерго"	469 310,51	298,95	1,17287	469 310,51	298,95	1,17287

Примечание:

1 - организация, указанная первой является плательщиком.

## Экспертное заключение

### «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2019 год».

19 декабря 2018г.

г. Тюмень

На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа услуги по передаче электрической энергии потребителям оказывают 47 территориальных сетевых организаций.

1. Расчет необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Тюменского региона (с учетом округов) на 2019 год произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми документами:

\* Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

\* Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2;

\* Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012г. №98-э;

\* Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 30.12.2012г. №228-э;

Также были использованы сценарные условия социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, по состоянию на 01.10. 2018 года.

Материалы по рассмотрению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2018г. представлены в РЭК территориальными сетевыми организациями в сроки, установленные Постановлением Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных 29 декабря 2011г. №1178 .

Оценка достоверности отчетных данных, оценка финансового состояния, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования выполнены в соответствующих экспертных заключениях по рассмотрению дел об определении величин НВВ каждой ТСО.

Необходимая валовая выручка ТСО (без учета технологического расхода (потерь) электрической энергии и оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»), регулирование которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала ПАО "СУЭНКО", ОАО "ЮТЭК Региональные сети", ООО "Сургутские ГЭС", АО

"Горэлектросеть" г. Нижневартовск, рассчитана на период 2018-2022гг. НВВ на 2019 год сложилась с ростом 5,1% к уровню 2018 года, с учетом инвестиционной составляющей.

Необходимая валовая выручка прочих ТСО, регулирование которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в количестве 42 организаций, рассчитана на 2019 год ростом 4,7% к уровню 2018 года, из которых у 10 организаций учтены затраты на финансирование инвестиционных программ.

Таким образом, снижение НВВ сетевых организаций для расчета ЕКТ (без оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС») с учетом затрат на финансирование инвестиционных программ в целом составляет 1,3% к уровню 2018 года в результате исполнения предписания ФАС России в отношении котлодержателя.

При расчете необходимой валовой выручки сетевых организаций учитывались следующие параметры:

1. Проведена корректировка базовых операционных расходов (ОРЕХ) всех ТСО в соответствии с методическими указаниями, с учетом изменения фактических условных единиц от принятых при регулировании на 2017 год и фактического ИПЦ 3,7% (от установленного 4,7%) прогноз социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на октябрь 2018г. и неподконтрольных расходов по предоставленным налоговым декларациям, бухгалтерским годовым отчетам и статистической отчетностью ТСО;
2. Корректировка в связи с изменением полезного отпуска э/энергии, покупки технологического расхода электрической энергии (потерь) и цен (тарифов) по представленным счетам – фактурам ТСО и ГП за 2017 год;
3. Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы по предоставленным отчетам исполнения ИП за 2017 год;
4. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год по предоставленным отчетам ТСО;

Для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04г. № 20-э/2 рассчитаны тарифы на услуги по передаче электрической энергии в виде одноставочного и двухставочного тарифов.

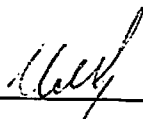
При расчете данных тарифов были использованы объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности), без учета транзита, в соответствии с согласованными структурами к договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии между гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми организациями, осуществляющими свою деятельность на территории Тюменского региона (с учетом округов) и котлодержателем.

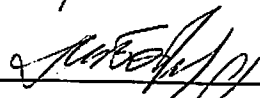
#### **Выводы:**

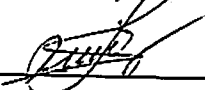
В соответствии с п. 11.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов

территориальных сетевых организаций с календарной разбивкой по полугодиям, согласно приложению к проекту решения.

**Эксперты:**

Л.В.Ильина 

М. В. Боброва 

Н.В. Филимонова 

В.В. Глухов 