

ООО «Самарская электросетевая компания»			
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Региональные электрические сети»	26 207,76	2,30	0,04528
ООО «Транзитэлектро» - АО "Электросеть-Волга"	26 207,76	2,30	0,05471

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Транзитэлектро» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Т.О.Смурьгина, О.В.Никитина, Ю.А.Мокшин, Д.О.Гусев, Н.И.Мелёхина, Е.Е. Зубова

«ПРОТИВ»: Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.37.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2022 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2022-2026 гг. осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Триггер Ай-Ти» от 30.04.2021 № 221-ТР и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Триггер Ай-Ти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами),	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи 	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-250-49-69
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://trigger-it.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Триггер Ай-Ти» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Триггер Ай-Ти» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Триггер Ай-Ти» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2022 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2022 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Триггер Ай-Ти» определен экспертной группой, исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Триггер Ай-Ти» на 2022-2026 годы составит 7,15%.

Анализ экономической обоснованности расходов

	Ед. измерения	Утверждено на 2021	Предложения организации на 2022	По расчету экспертной группы 2022	2023	2024	2025	2026
инфляция	%	3,60%		4,30%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
количество активов	у.е.	4 625,124	4 747,33	4 747,33	4 747,33	4 747,33	4 747,33	4 747,33
индекс изменения количества активов	%	7,59%		2,47%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75			0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0840			0,9984	0,9984	0,9984	0,9984

Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2021	Предложения организации на 2022	По расчету экспертной группы 2023	2023	2024	2025	2026
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	9 719,10	48 376,38	42 222,81	42 155,25	42 087,80	42 020,46	41 953,23
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	9 719,10	1 072,69	496,53	495,74	494,94	494,15	493,36
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	47 303,69	41 726,27	41 659,51	41 592,86	41 526,31	41 459,87
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	15 508,11	13 558,27	8 513,74	8 500,11	8 486,51	8 472,94	8 459,38
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 049,67	2 700,51	1 810,59	1 807,69	1 804,80	1 801,91	1 799,03
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	813,51	1 239,37	919,67	918,20	916,73	915,26	913,80
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	813,51	205,12	185,35	185,05	184,76	184,46	184,17
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	630,28	437,65	436,95	436,25	435,55	434,86
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	181,39	89,27	89,12	88,98	88,84	88,70
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	19,66	19,66	19,63	19,60	19,57	19,53
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00

1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	202,92	187,74	187,44	187,14	186,84	186,54
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	325,00	124,16	123,96	123,76	123,56	123,37
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	178,03	222,92	185,68	185,38	185,09	184,79	184,50
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	883,02	261,82	115,77	115,58	115,40	115,21	115,03
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	37,66	8,19	8,18	8,16	8,15	8,14
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	175,12	613,74	457,12	456,39	455,66	454,93	454,21
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	136,84	936,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	814,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	136,84	121,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	27 413,72	65 571,32	52 547,1297	52 463,05	52 379,11	52 295,31	52 211,63
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.							
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.							
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	34 976,39	36 031,34	35 056,18	35 056,18	35 056,18	35 056,18	35 056,18
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	33 403,54	33 544,59	33 544,58	33 544,58	33 544,58	33 544,58	33 544,58
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	757,36	1 593,44	1 304,54	1 304,54	1 304,54	1 304,54	1 304,54
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	10,21	10,21	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	743,11	1 579,19	1 289,13	1 289,13	1 289,13	1 289,13	1 289,13
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4,04	4,04	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	4 559,40	4 121,71	1 843,05	1 840,27	1 837,33	1 834,39	1 831,46
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	1 088,45	75,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	11 551,91	3 868,02	3 868,02	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00		0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	4 541,31	5 882,22	5 882,22	5 882,22	5 882,22	5 882,22	5 882,22
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00						
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	56 386,37	52 585,18	48 029,51	44 083,21	44 080,26	44 077,32	44 074,39
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.		33215,18	5810,63				

4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	884,35		891,72				
5	Корректировка НВВ по приказу ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э	тыс.руб.	-16153,34		-5810,628				
6	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс.руб.	0	0	0				
	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	84684,44	151371,68	101468,36	96546,26	96459,38	96372,63	96286,02

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2022 год является для ООО «Триггер Ай-Ти» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2022–2026 гг.), базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с абз. 8 п. 38 Основ ценообразования «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов».

Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Триггер Ай-Ти» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 48376,38 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 42222,81 тыс.руб., в том числе:

- Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо. В составе обосновывающих материалов на 2022 год организацией заявлены расходы по данной статье в сумме 1072,69 тыс.руб. При этом величина фактических расходов за 2020 год составила 426,23 тыс.руб. В адрес департамента ООО «Триггер Ай-Ти» предоставлены:

- форма 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год,
- бухгалтерская, налоговая и статистическая отчетность;
- программа ремонтных работ (план-график) на период регулирования;
- информация о проведении тендеров, копии заявок на закупки;
- копию приказа от 01.08.2019 № 28 «О нормах расхода топлива»;
- копии договоров поставки материалов, инструментов, мебели, оргтехники, запасных частей;
- копии первичной документации;
- реестр закупочной документации по торгам.

В результате анализа представленных обосновывающих материалов затраты по данной статье приняты экспертной группой в сумме 496,53 тыс.руб;

- Работы и услуги производственного характера. По данным организации расходы по данной статье составят 47303,69 тыс.руб.

В отношении заявленных расходов на 2022 год в адрес департамента в составе обосновывающих материалов организацией предоставлены:

- форма 5 в части расшифровки фактических расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2020 год;
- бухгалтерская и статистическая отчетность;
- кроме того, проанализированы 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 за 2020 год, размещенные на официальном сайте организации;

- отчет по выполнению ремонтных работ за 2019-2020 годы предоставленный ООО «Триггер Ай-Ти» в материалах дела;
- план выполнения ремонтных работ на 2022 год;
- копии актов дефектовок электрооборудования за 2020 год;
- копии договоров на оказание услуг, на выполнение аварийно-восстановительных работ, на поставку и монтаж оборудования с первичной документацией.

Анализ проведен экспертной группой с учетом статистики за 2020 год и 9 месяцев 2021 года.

Учитывая вышеизложенное, фактический размер расходов за 2020 год, подтвержденный данными бухгалтерского учета, составляет 40240,65 тыс.руб.

В результате анализа обосновывающих материалов экспертная группа не принимает расходы в сумме 5577,42 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования. Таким образом, в расчет тарифов принимаются экономически обоснованные расходы по данной статье затрат в сумме 41726,27 тыс.руб.

- Затраты на оплату труда. В обоснование расходов организация представила копию утвержденного штатного расписания, расшифровку нормативной численности, расчет средней степени труда и среднего тарифного коэффициента, копию положения об оплате труда. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 13558,27 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ООО «Триггер Ай-Ти» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 73 человека.

На 2022 год численность ППП определена экспертной группой в размере 20 чел., исходя из фактической численности ППП организации за 2020 год – 16 чел. с учетом увеличения объема условных единиц на 2022 год.

Среднемесячная заработная плата на 1 работника рассчитана экспертной группой в размере 35473,9 руб., исходя из ставки рабочего 1 разряда, предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением с учетом индекса потребительских цен, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, одобренного Правительством Российской Федерации.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять на 2022 год, расходы на оплату труда ООО «Триггер Ай-Ти», в размере 8513,74 тыс. рублей.

- Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 2700,51 тыс.руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций – 1239,37 тыс.руб, в т.ч. :

Услуги связи - в результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертной группой принимаются расходы в размере 185,35 тыс.руб с учетом индекса потребительских цен, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год – 6,0% и на 2022 год 4,3% к уровню фактических расходов 2020 года. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 19,77 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства - в результате анализа представленных обосновывающих материалов: копий договоров на оказание охранных услуг, копии договора с ООО «Экостройресурс, копий платежных документов,

экспертной группой принимаются расходы по данной статье расходов в размере 437,65 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 192,63 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на юридические и информационные услуги - в результате анализа представленных обосновывающих материалов и учитывая требование письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» 104,30% экспертная группа принимает в расчет экономически обоснованных расходов на 2022 год затраты в сумме 89,27 тыс.руб. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 92,12 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги - в результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертной группой принимаются расходы по данным организации в полном объеме в сумме 19,66 тыс. руб.

Прочие услуги сторонних организаций - в результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются расходы в размере 187,74 тыс.руб с учетом ИПЦ, принятого Министерством экономического развития РФ на 2022 год – 4,3 % к уровню плановых расходов 2021 года. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 15,18 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» экспертная группа считает возможным принять расходы в сумме 919,67 тыс.руб.

Расходы на командировки и представительские – в результате анализа представленных обосновывающих материалов затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 124,16 тыс.руб. Экспертная группа не принимает расходы на командировки и представительские расходы в сумме 200,84 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на подготовку кадров – в результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертной группой принимаются расходы в размере 185,68 тыс.руб с учетом индекса потребительских цен, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год – 4,3% к уровню плановых расходов 2021 года. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 37,24 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – в результате анализа представленных обосновывающих материалов (договоров на медицинское обслуживание, расчетов потребности в спецодежде, договоров на приобретение спецодежды и дезинфицирующих средств, первичной документации и т.д) расходы по данной статье затрат принимаются экспертной группой в размере 115,77 тыс.руб. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 146,05 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на страхование - в результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертной группой принимаются расходы по данной статье расходов в сумме 8,19 тыс.руб. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 29,47 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

Другие прочие расходы – в результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертной группой принимаются расходы в размере 457,12 тыс.руб с учетом индекса потребительских цен, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год – 6,0% и на 2022 год 4,3% к уровню фактических расходов 2020 года. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 156,62 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

- Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье расходы из прибыли должны составить 936,16 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, экспертная группа считает данные расходы экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 52547,13 тыс. руб.

1. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «Триггер Ай-Ти».

Индекс эффективности операционных расходов ООО «Триггер Ай-Ти» определен экспертной группой на уровне 4%.

I. Расчет индекса эффективности ОПП		
ПОКАЗАТЕЛИ	ПЕРИОД	
	2019	2020
Рейтинг эффективности, (Rл)	0,30	0,31
Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов, %	4,00	4,00
Группа	4,00	4,00
Нормализованные удельные показатели, (НТП)	0,1217	0,1190
Нормализованные удельные показатели, (НКМ)	0,3604	0,3691
Нормализованные удельные показатели, (НМВА)	0,4199	0,4285
НТП = УТП x ЛТП - МТП	0,1217	0,1190
НКМ = УКМ x ЛКМ - МКМ	0,3604	0,3691
НМВА = УМВА x ЛМВА - ММВА	0,4199	0,4285
Приведенные удельные показатели, (УТП)	93,5087	91,4918
Приведенные удельные показатели, (УКМ)	257,2605	262,3455
Приведенные удельные показатели, (УМВА)	660,4539	672,2573
Операционные, подконтрольные расходы, (ОРЕХ _{план})	24 329,88	25 289,32
Операционные, подконтрольные расходы, (ОРЕХ _{факт})	48 577,59	52 877,78
Коэффициент приведения затрат по уровню цен (приложение №4 к Методическим указаниям), (Сп)	1,54	1,49
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, (Тп)	0,916	0,916
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (приложение №5 к Методическим указаниям), (Тп1)	1,035	1,035
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (приложение №5 к Методическим указаниям), (Тп2)	1,041	1,041
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (приложение №5 к Методическим указаниям), (Тп3)	1,013	1,013
Фактическая протяженность линий электропередач, (км)	266,43	275,16

Фактическая установленная мощность электрооборудования, (мва)	103,78	107,38
Фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, (тп)	733,00	789,00
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (ЛТП)	0,001340	0,001340
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (ЛКМ)	0,001699	0,001699
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (ЛМВА)	0,000726	0,000726
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (МТП)	0,003562	0,003562
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (МКМ)	0,076671	0,076671
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (ММВА)	0,059570	0,059570

$D_{\text{факт } 2019} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2019} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2019} * 100 - 100, (\%)$ 99,66

$D_{\text{факт } 2020} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2020} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2020} * 100 - 100, (\%)$ 109,09

Фактические значения подконтрольных расходов ООО «Триггер Ай-Ти» превысили значения подконтрольных расходов, установленных для организации, более чем на D процентов (12,86), на соответствующий год.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2022 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2021 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 36031,34 тыс. рублей, в том числе аренда электросетевого оборудования – 33544,59 тыс.руб.; прочая аренда – 2486,75 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы электросетевого оборудования, департамент запросил у регулируемых организаций документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять плату за аренду электросетевого оборудования по предложению организации в размере 33544,58 тыс. руб

В тарифном регулировании учтены следующие договора аренды электросетевого оборудования в составе расходов:

- от 31.10.2018 № 9797 с ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»;
- от 31.10.18 № 9803 с ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»;
- от 31.10.2018 № 9796 с ЗАО «ППСО» АО «АВИАКОР»;
- от 31.10.2018 № 9801 с ООО «Авиакор-Железобетон»;
- от 31.10.2018 № 9802 с ООО «Авиакор-Железобетон»;
- от 31.10.2018 № 9800 с ООО «НОВЫЙ ГОРОД»;
- от 31.10.2018 № 9799 с АО «СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "КОШЕЛЕВ-ПРОЕКТ САМАРА»;
- от 31.10.2018 № 9793 с ИП КОШЕЛЕВ В.А.;
- от 31.10.2018 № 9794 с ООО «ИНВЕСТОР»;
- от 31.10.2018 № 9810 с АО «СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "КОШЕЛЕВ-ПРОЕКТ САМАРА»;
- от 01.10.2019 № 11079 с ЗАО «ППСО» АО «АВИАКОР»;
- от 31.12.2020 № АВ/115-20 с ООО «АВТОритет»;
- от 26.10.2021 № 137/67 с ООО «ТД «Миндаль».

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Также пунктом 31 постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, в т.ч. договоров аренды нежилых помещений экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет плату за аренду нежилых

помещений в сумме 1511,136 тыс. руб., с учетом средней рыночной цены по Самарской области - 583 руб. за м².

Плата за аренду земельных участков принята в соответствии с представленными организацией договорами аренды земли в сумме - 0,462 тыс. руб. в рамках предельных ставок арендной платы определенных приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507.

Кроме того, организацией представлен договор лизинга от 24.07.2019 № ОВ/Ф-54110-01-01 заключенный с АО «Сбербанк Лизинг».

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с пунктами 34 и 38 указанного постановления. С учетом отсутствия утвержденной инвестиционной программы у ООО «Триггер Ай-Ти», экспертной группой не принимаются лизинговые платежи в расчет тарифов на 2022 год.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются экспертной группой в расчет тарифов на 2022 год в сумме 35056,18 тыс.руб., в т.ч. арендная плата электросетевого оборудования – 33544,58 тыс. руб., земельных участков – 0,462 тыс. руб., аренда нежилых помещений (офисы) – 1511,136 тыс.руб.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1593,44 тыс. рублей. В результате анализа представленных копий налоговых деклараций за 2020 год расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 1304,54 тыс.руб.

Страховые взносы.

Фактические расходы за 2020г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2020 год
1	2
Расходы на оплату труда	10304,24
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2230,66
<i>процент отчислений</i>	21,65%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов в размере 30,4%.

Согласно ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ и учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2022 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = 8513,74*21,65% = 1843,05 тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2022 год составит 1843,05 тыс.руб. (с учетом расходов на

обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Прочие неподконтрольные расходы. По данным ООО «Триггер Ай-ти» затраты по данной статье должны составить 1088,45 тыс. рублей., в том числе:

- госпошлина за регистрацию права собственности 484 тыс. руб;
- расходы на обслуживание заемных средств – 604,45 тыс. руб.

С учетом представленных обосновывающих материалов, представленных организацией экспертная группа считает данные расходы не обоснованными и не принимает в расчет тарифов.

Необходимо отметить, что в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ подлежат включению в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии понесенные расходы сетевой организации на приобретение и установку интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Таким образом, экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на приобретение и установку приборов учета электрической энергии (мощности) в сумме 75,5 тыс. руб.

Налог на прибыль. Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 3868,02 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные

ООО «Триггер Ай-Ти» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2020 год;

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. №585) за 2020 г.

Экспертная группа предлагает принять расходы по статье «Налог на прибыль» на 2022 год в размере 3868,02 тыс.руб.- величина налога на прибыль по видам деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Амортизация основных средств. Заявленная величина составляет 5882,22 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных организацией фактических данных по амортизационным отчислениям, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения по данным ООО «Триггер Ай-Ти» в полном объеме.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2022 год составят 48029,51 тыс. руб.

- *Выпадающие доходы.* По расчету организации расходы по данной статье составили 33215,18 тыс.руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (Vi).

$$I_{t-1} - \text{ИПЦ 2021 г.} - 6,0 \%;$$

$$I_t - \text{ИПЦ 2022 г.} - 4,3 \%;$$

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta ПР_i = 35,2 \text{ тыс. руб}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta НР_i = -47,948 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = -9794,59 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta НВВ_{\text{сод}} = 4586,815 \text{ тыс.руб.}$$

Учитывая проведенные выше расчеты, корректировка НВВ на 2022 год составила:

$$В_{2022} = -5810,63 \text{ тыс.руб.}$$

Экспертная группа считает возможным учесть сумму корректировки НВВ (5810,63 тыс. руб.) как источник компенсации экономически обоснованных расходов, понесенных организацией по статье расходов «Работы и услуги производственного характера».

Корректировка НВВ (качество/надежность).

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2022 год корректировку НВВ, из расчета необходимой валовой выручки за 2020 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 891,72 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2022 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 101468,36 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2022 – 2026 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2022 год – 52547,13 тыс. руб.

2023 год – 52463,05 тыс. руб.

2024 год – 52379,11 тыс. руб.

2025 год – 52295,31 тыс. руб.

2026 год – 52211,63 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

2022 год – 48029,51 тыс. руб.

2023 год – 44083,21 тыс. руб.

2024 год – 44080,26 тыс. руб.

2025 год – 44077,32 тыс. руб.

2026 год – 44074,39 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности на 2022 год – 891,72 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 17024,47 тыс.руб.

Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Триггер Ай-Ти» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятие, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Триггер Ай-Ти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. ООО «Триггер Ай-Ти»:

ООО «Триггер Ай-Ти»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2022	101468,36
	2023	96546,26
	2024	96459,38
	2025	96372,63
	2026	96286,02

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «Триггер Ай-Ти»:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
ООО «Триггер Ай-Ти»		2022	52,55	X	X	7,15	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	4	75	7,15	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	4	75	7,15	0,00000	0,00000	1,00000

	2025	X	4	75	7,15	0,00000	0,00000	1,00000
	2026	X	4	75	7,15	0,00000	0,00000	1,00000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2022 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Триггер Ай-Ти» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2022

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Триггер Ай-Ти» - АО «Самарская сетевая компания»	171904,81	164,83	0,46653
ООО «Триггер Ай-Ти» - филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	171904,81	164,83	0,48623
ООО «Триггер Ай-Ти» ООО «СК-Энерго»	171904,81	164,83	0,52547

С 01.07.2022

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Триггер Ай-Ти» - АО «Самарская сетевая компания»	240925,49	182,42	0,54262
ООО «Триггер Ай-Ти» - филиал	240925,49	182,42	0,63549

ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»			
ООО «Триггер Ай-Ти» ООО «СК- Энерго»	240925,49	182,42	0,68735

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Триггер Ай-Ти» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Т.О.Смурьгина, О.В.Никитина, Ю.А.Мокшин, Д.О.Гусев,
Н.И.Мелёхина, Е.Е. Зубова
«ПРОТИВ»: Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.38.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2022 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2022-2024 гг. осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «ТехЭнергоСад» от 29.04.2021 № 116 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ТехЭнергоСад» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление №184).

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	Соответствует