

Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 26 декабря 2025 года № 100

Председательствовал: Колебанова Н.В.

Члены Правления: Дорожкова О.Н., Копеева Т.А., Куйдина А.И.*, Макарова О.С., Руденок Е.В., Деревцова К.С., Юганец Т.И., Воложанина Е.В.*, Старостин А.В. (в режиме видеоконференцсвязи)

*Не принимают участие в голосовании

Представители от МУП «Чарское ЖКХ»: надлежащим образом уведомлены о дате, времени и месте заседания Правления Региональной службы по тарифам Забайкальского края (далее - РСТ Забайкальского края) (исх. от 13.11.2025 № 03/5061, от 18.12.2025 № 06/5580)

Уполномоченный по делу: Куйдина Анна Игоревна – заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края.

Вопрос № 10

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций МУП «Чарское ЖКХ» потребителям на территории Каларского муниципального округа (село Средний Калар) Забайкальского края на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на 2026 год

Выступила заместитель руководителя – начальник отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края А.И.Куйдина, которая доложила следующее:

«В соответствии с пунктом 8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) установление цен (тарифов) производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел.

В то же время пунктом 9 Правил государственного регулирования предусмотрено, что дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Согласно пункту 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод

индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Учитывая положения Основ ценообразования и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29 мая 2019 года № 686/19 (далее – Методические указания), при проведении экспертизы в отношении МУП «Чарское ЖКХ» в качестве основного метода регулирования тарифов РСТ Забайкальского края выбран метод индексации, в связи с тем, что регулируемая организация не предоставила предложение (заявление об установлении тарифов, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении регулируемых цен (тарифов) на 2026 год, предусмотренные пунктами 12 и 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), в том числе, подтверждающие документы по фактическим затратам за 2024 год.

Таким образом, дело об установлении регулируемых цен (тарифов) для МУП «Чарское ЖКХ» не открывалось, вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении МУП «Чарское ЖКХ» рассматривался в соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования, согласно которому в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных Правилами государственного регулирования, регулирующий орган рассматривает указанный вопрос на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Величина необходимой валовой выручки МУП «Чарское ЖКХ», использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности, представлены в таблице 1:

Таблица 1

Калькуляция себестоимости электроснабжения
МУП «Чарское ЖКХ» на 2026 год, руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено РСТ на 2025 год	Утверждено РСТ на 2026 год	Рост, %
1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)</i>	5 123 550	5 415 929,40	105,71
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов	101 744	107 949,98	106,10
1.2	расходы на оплату труда	2 015 680	2 118 478,93	105,10
1.2.1	численность	4,40	4,40	100,00
1.2.2	среднемесячная оплата труда	38 148,00	40 093,55	105,10
1.3	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2 619 399,33	13 727,12	105,10
1.3.1	транспортные услуги	2 619 399,33	2 779 182,69	106,10
1.4	прочие расходы	310 504,17	329 444,92	106,10
1.5	общехозяйственные расходы	76 223,26	80 872,88	106,10
2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>	552 257	639 780,64	115,85
2.1	отчисления на социальные нужды	608 735	639 780,64	115,85
3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</i>	7 089 797,75	7 436 864,91	104,90
3.1	топливо	7 009 297,75	7 436 864,91	106,10
3.1.1	дизель	7 009 297,75	7 436 864,91	106,10
3.1.1.1	цена	97 450,00	103 394,45	106,10
3.1.1.2	объем	71,93	71,93	100,00
3.1.2	масло	80 500	85 410,50	106,10
3.1.1.1	цена	350	150,78	106,10
3.1.1.2	объем	230	566,47	100,00
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 765 605	13 492 574,94	105,69
5.	Производственная себестоимость	148,61	157,07	105,69

Величина выработки и полезного отпуска электрической энергии принята на уровне предыдущего периода регулирования, согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю на 2026 год, в связи с непредоставлением сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) от организации.

При расчете годового объема полезного отпуска электрической энергии время работы дизельной электростанции принято в количестве 23 часов.

Полезный отпуск электрической энергии всем потребителям составляет 85 900 кВтч, в том числе:

- населению – 68 300 кВтч;
- бюджетным потребителям – 16 696 кВтч;
- прочим потребителям – 904 кВтч.

Общая сумма затрат МУП «Чарское ЖКХ» на 2026 год составляет 13 492 574,94 руб. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч составила 157,07 руб.

По статьям затрат принято следующее:

– расходы на приобретение сырья и материалов – учтены в размере 107 949,98 руб., с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 106,1%;

– затраты на оплату труда – в расчет включены затраты на оплату труда работников дизельных электростанций (механики, дизелисты, электромонтеры, контролеры, электрослесари, кладовщики). Затраты по статье определяются исходя из ставки оплаты труда рабочего I разряда, принятой в размере 13 727,12 руб., компенсационных и стимулирующих доплат и выплат, а также численности персонала в количестве 4,4 штатных единиц. Сумма затрат составила 2 118 478,93 руб.;

– транспортные услуги – расходы по данной статье были проиндексированы с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 1,061 и составили 2 779 182,69 руб.;

– прочие расходы на 2026 год определены путем индексации на индекс цен производителей промышленной продукции в размере 1,061 и учтены в сумме 329 444,92 руб.;

– общехозяйственные расходы с учетом индексации учтены в размере 80 872,88 руб.;

– отчисления на социальные нужды – суммарный процент отчислений составляет 30,2 % в соответствии с действующим законодательством. Согласно статье 425 Налогового кодекса Российской Федерации по данной статье отнесены отчисления на страховые взносы на обязательное пенсионное страхование в размере 22,0 %, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в размере 2,9 %, на обязательное медицинское страхование в размере 5,1 %. Кроме того, учтены страховые взносы от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от фонда оплаты труда;

– топливо на технологические цели – расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя затраты на покупку дизельного топлива, сумма затрат определена исходя из нормативного потребления дизельного топлива и его стоимости. Цена на топливо принята на уровне, утвержденном на 2025 год, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 1,061 и составила 103 394,45 руб./т. Необходимое для работы дизельной электростанции количество дизельного топлива определено исходя из объема, учтенного в предыдущем периоде регулирования в размере 71,93 т. Сумма затрат на дизельное топливо равна 7 436 864,91 руб. Сумма затрат на масло сложилась в размере 85 410,50 руб. исходя из планового объема необходимого масла в количестве 566,47 кг (на уровне предшествующего периода) и плановой цены за 1 кг масла в размере 150,78 руб./кг. (на уровне предшествующего периода с учетом индексации).

Таким образом, общая сумма затрат составляет 13 492 574,94 руб. Полезный отпуск электрической энергии – 85 900,00 кВтч. Себестоимость производства, передачи и реализации 1 кВтч в среднем составила 157,07 руб.

При этом экономически обоснованный размер тарифа на электрическую энергию, поставляемую МУП «Чарское ЖКХ» от дизельной электростанции на территории с. Средний Калар Каларского муниципального округа Забайкальского края составляет 156,96 руб./кВтч с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года и 157,36 руб./кВтч с 1 октября 2026 года по 31 декабря

2026 года.

В 2026 году регулируемая организация МУП «Чарское ЖКХ», в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» имеет право на получение выпадающих доходов от осуществления деятельности с прочими потребителями.

На территории Забайкальского края в 2026 году предусмотрено выделение бюджетных средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа.

Базовые уровни на территории Забайкальского края согласно распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2025 года № 3995-р установлены в следующих размерах: по высокому, среднему первому и среднему второму напряжениям – 8,51 руб./кВтч без НДС, по низкому напряжению – 10,04 руб./кВтч без НДС.

Таким образом, при установлении тарифов для прочих потребителей ниже экономически обоснованного уровня у предприятия возникают недополученные доходы. Расчет недополученных доходов по дизельной электростанции МУП «Чарское ЖКХ» представлен в таблице 2.

Таблица 2

Недополученные доходы МУП «Чарское ЖКХ»

Показатель	2026 год		
	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Полезный отпуск бюджетным потребителям, кВтч	11 826,56	4 869,76	16 696,32
Тариф для бюджетных потребителей, руб./кВтч	9,04	27,12	
Экономически обоснованный тариф, руб./кВтч	156,96	157,36	157,07
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для бюджетных потребителей, руб./год	106 912,11	132 067,89	238 980,00
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	1 856 255,14	766 286,82	2 622 541,96
Выпадающая выручка по бюджетным потребителям всего, руб.	1 749 343,04	634 218,93	2 383 561,96
Выпадающая выручка по бюджетным потребителям с учетом поэтапного выравнивания до ЭОТ, руб.	332 375,18	120 501,60	452 876,77
Полезный отпуск прочим потребителям, кВтч	640,11	264,57	903,68
Тариф для прочих потребителей, руб./кВтч	9,04	10,04	9,33

Показатель	2026 год		
	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год
Экономически обоснованный тариф, руб./кВтч	156,96	157,36	157,07
Плановая валовая выручка с учетом тарифа для прочих потребителей, руб./год	5 786,56	2 646,28	8 432,84
Плановая валовая выручка с учетом ЭОТ, руб./год	100 468,83	41 474,87	141 943,71
Выпадающая выручка по прочим потребителям, руб.	94 682,27	38 828,60	133 510,87

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В.Колебанова: «Полагаю необходимым выслушать позицию члена Правления РСТ Забайкальского края представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Старостина А.В. по рассматриваемому вопросу.»

Член Правления РСТ Забайкальского края - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.В.Старостин: «По данному вопросу Ассоциация «НП Совет рынка» голосует «ПРОТИВ».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края Н.В.Колебанова: «Мнение Ассоциации «НП Совет рынка» учтено. Если у присутствующих больше нет вопросов, прошу членов Правления РСТ Забайкальского края проголосовать.»

Правление РСТ Забайкальского края решило:
установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций МУП «Чарское ЖКХ» потребителям на территории Каларского муниципального округа (село Средний Калар) Забайкальского края на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на 2026 год согласно приложению к настоящему протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 1, «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Секретарь Правления



Т.И.Юганец

Приложение

к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
и ценообразованию Забайкальского края
от 26 декабря 2026 года № 100

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую от дизельных электростанций МУП «Чарское ЖЭХ» потребителям на территории Тунгиро-Олёкминского муниципального округа (село Средний Калар) Забайкальского края на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированных территориях электрических систем, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на 2026 год

п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ступеням и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026						01.10.2026-31.12.2026			
			Цена (тариф)						Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	ВН	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей											
1.1.	Одноступенчатый тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	156,96	-	-	-	-	-	157,36
1.2.	Одноступенчатые тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	111,89	-	-	-	-	-	112,17
2.2.	полудневная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	156,96	-	-	-	-	-	157,36
2.3.	дневная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	204,04	-	-	-	-	-	204,56
3.	Одноступенчатые тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	85,20	-	-	-	-	-	85,42
3.2.	дневная зона (дневная и полудневная)	руб./кВт·ч	-	-	-	188,35	-	-	-	-	-	188,83

г/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026				01.10.2026-31.12.2026			
			Цены (тариф)				Цены (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев									
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев									
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

п/п	Показатели (группы потребителей с разливой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026				01.10.2026-31.12.2026			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев									
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04
6.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	7,16
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	10,04
2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	11,75	-	-	-	13,05
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	7,16
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	10,18	-	-	-	11,30
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	94,68	-	-	-	38,83
7.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев									
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	27,12
7.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	6,44	-	-	-	10,33
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	9,04	-	-	-	27,12

п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026				01.10.2026-31.12.2026			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.3.	пиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	11,75	-	-	-	35,26
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	6,44	-	-	-	19,33
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	-	-	-	10,18	-	-	-	30,53
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	332,38	-	-	-	136,30
8.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	полупиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	пиковая зона	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.1.	ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.1.	ночная зона	руб./кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2026-30.09.2026				01.10.2026-31.12.2026			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-