Сведения по передаче электроэнергии 2023г. (с НДС)

АО РКЦ "Прогресс"

		Тариф	Январь		Февраль		Март		1 квар-л	
			кВтч	сумма(с НДС)	кВтч	сумма(с НДС)	кВтч	сумма(с НДС)	кВтч	руб. (с НДС)
Услуги по передаче электроэнергии оказываются на основании заключенных договоров об оказании услуг с сетевой компанией ПАО "ФСК" и гарантирующим поставщиком ПАО "Самараэнерго". Договора энергоснабжения заключены абонентами с гарантирующим поставщиком ПАО "Самараэнерго" на основании ст.6 № 36-ФЗ.	**принято э/э в сеть ВСЕГО**		13634449	-	12687031	-	13670253	-	**39991733**	-
	принято э/э в сеть от ПАО "ФСК ЕЭС":	-	13632409	-	12684511	-	13669053	-	39985973	-
	передано э/э абонентам (с учётом потерь)		2009118	163979,35	2070069	196643,09	2315962	218812,46	6395149	579434,91
	передано Р(МВт) абонентам (Тариф по Приказу ФАС России № 840/22 от 18.11.22). Объём по Приказу ФАС России № 767/22-ДСП от 27.10.22)	240909,33	2,99	864382,68	2,99	864382,68	2,99	864382,68	2,990	2593148,03
Потери при передаче э/э	Постановлению Правительства № 810 от 07.07.17г.)	6,576%	123963	485001,28	127723	545099,28	142895	578816,53	394581	1608917,09
	6,17% (Утверждено Приказом ДЦТРСО)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственное потребление электроэнергии ВН,кВтч	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**		11623291	24940049	10614442	22508391,3	11353091	24844332,34	33590824	72292772,64
Собственное потребление мощности ВН, кВт	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**		24904,471	33075110,92	24269,778	34619497,46	22571	32651848,36	71745	100346456,74
Собственное потребление электроэнергии СН-2 (Таж.45) кВтч	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**		18324,00	117907,25	14220	91184,22	15624	101193,65	48168	310285,12
Собственное потребление мощности СН-2 (Таж),кВт	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**		33,889	34745,17	30,148	941,08776	26,566	30629,72	91	66315,98
Оплата от ПАО "Самараэнерго" (ООО«ЭнергоШанс» не включен)	**по котловому тарифу**		-	3392587,99	-	3054519,50	-	3825466,44	-	10272573,93

Договор об оказании услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями должен содержать следующие существенные условия:

а) величина присоединенной (заявленной) мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке присоединения;

б) ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которыми фиксируется в приложении к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;

в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги

г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность;

д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ;

е) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулированию реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности);

ж) обязанности сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергосистемы и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

Сторонние потребители

ВН			Тариф (Приказы ДЦТРСО №881 от 07.12.22г., №847 от 28.11.22г.)	Январь		Февраль		Март		1 квар-л	
				кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			руб/кВтч	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.
МЕТРО	соб.потр. по ВН	платит Самараэнерго	1,6178	184219,00	357635,398	120087,00	233132,0983	108203,00	210060,9761	412509,00000	800828,47
Потребители МЕТРО (включая ООО "ЭнергоШанс")	переток по ВН	платит Самараэнерго	1,6178	246581,00	478702,490	458793,00	890682,3785	548557,00	1064946,618	1253931,00000	2434331,49
Потребители ПАО "Кузнецов"	переток по ВН	платит Самараэнерго	1,6178	0,00	0,000	0,00	0	0,00	0	0,00000	0,00
ООО«ЭнергоШанс» (двухставочный)	переток по СН2	руб/кВт*ч	0,86267	203340,00	-210498,381	416370,00	-431027,8895	469950,00	-486494,1198	1089660,00000	-1128020,39
	мощность	руб./МВт*мес.	1373236,23	0,67600	-1113969,230	0,67600	-1113969,23	0,67600	-1113969,23	0,67600	-3341907,69
АО "ССК" (двухставочный)	переток	энергия ВН	0,86267	338280,00	-350188,809	160440,00	-166088,1298	373680,00	-386835,0307	872400,00000	-903111,97
		энергия СН-2 (яч:8,11,12)	0,86267	137705,00	-142552,767	306269,00	-317050,8939	105998,00	-109729,5536	549972,00000	-569333,21
		мощность ВН	1373236,23	0,02210	-36418,225	0,02210	-36418,22482	0,02210	-36418,22482	0,02210	-109254,67
		мощность СН2	1373236,23	0,00942	-15523,062	0,00942	-15523,06234	0,00942	-15523,06234	0,00942	-46569,19
Филиал ПАО "Россети Волги" (одноставочный): **Расчёт (Борское:Прочие потребители)*1000**	энергия СН2	руб/кВт*ч	3,06808	2040,00	-7510,660	2520,00	-9277,87392	1200,00	-4418,0352	5760,00000	-21206,57
ОАО «РЖД» (двухставочный)	переток	переток по ВН	0,86267	74306,00	-76921,868	75985,00	-78659,97594	55153,00	-57094,60621	205444,00000	-212676,45
	переток	мощность	1373236,23	0,12715	-209528,384	0,12715	-209528,384	0,12715	-209528,384	0,12715	-628585,15
	соб.потр. по ВН	платит Самараэнерго	1,6178	366814,00	712118,027	309814,00	601460,507	307167,00	596321,7271	983795,00000	1909900,26
РЕЗУЛЬТАТ за месяц					***-283 886,71***		***-929149,214***		***-256 555,48***		***-1469591,40***
				тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб

CH-2			Тариф (Приказы ДЦТРСО №881 от 07.12.22г., №847 от 28.11.22г.)	Январь		Февраль		Март		1 квар-л	
				кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			руб/кВтч	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.
Цех камнеобработки (от Метро)	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	0,000	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,00
ООО" Тройка"	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	0	0,000	0	0,000	59160	258268,186	59160	258268,19
СамГУПС	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	1224	5343,480	2726	11900,593	2461	10743,712	6411	27987,78
ГОУ СПО СТАПМ	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	55237	241141,984	57534	251169,740	52319	228403,199	165090	720714,92
ЗАО СЗГТИ	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	119280	520727,337	105640	461180,716	116000	506408,208	340920	1488316,26
ФЛ Фирсов	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	4220	18422,781	3560	15541,493	3660	15978,052	11440	49942,33
ООО"Камский завод полимерных материалов"	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	278320	1215030,452	277038	1209433,768	362652	1583189,219	918010	4007653,44
ООО"Аист "	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	16852	73568,889	13463	58773,911	9362	40870,635	39677	173213,44
ООО"Кредмаш-Сервис"	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	0	0,000	0	0,000	24803	108279,679	24803	108279,68
ГСК 701	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	1796	3559,183	1361	2697,132	1153	2284,932	4310	8541,25
ООО"Глейд"	котловой	платит Самараэнерго	3,63799	7923	34588,554	3441	15021,988	698	3047,180	12062	52657,72
ИТОГО				***484,852***	***2112,383***	***464,763***	***2025,719***	***632,268***	***2757,473***	***1581,88***	***6895,58***
				тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб

НН			Тариф (Приказы ДЦТРСО №881 от 07.12.22г., №847 от 28.11.22г.)	Январь		Февраль		Март		1 квар-л	
				кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			руб/кВтч	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.
Самарский филиал ПАО "Ростелеком"	котловой	платит Самараэнерго	5,23037	22	138,082	23	144,358	34	213,399	79	495,84
ООО Фирма "СДС"	котловой	платит Самараэнерго	5,23037	13505	84763,376	10497	65883,833	12026	75480,516	36028	226127,72
ООО"Клондайк"	котловой	платит Самараэнерго	5,23037	1391	8730,534	1371	8605,005	1604	10067,416	4366	27402,95
ЧП Вольфович (*с мая 2013 учтён в ГСК-264*)	котловой	платит Самараэнерго	5,23037	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,00
ГСК 261 *с мая 2013 учтён в ГСК-264*	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,00
ГСК 264 (с 12.2022г. учтён в ФЛ Беляев В.В.)	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,00
ФЛ Беляев В.В.	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	18536	36733,310	16848	33388,153	12758	25282,886	48142	95404,35
ГСК 270 *с мая 2013 учтён в ГСК-264*	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,00
ГСК 207	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	6593	13065,533	5628	11153,165	5228	10360,474	17449	34579,17
ГСК 718	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	3091	6125,521	3678	7288,796	3124	6190,918	9893	19605,24
ГСК 737	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	3190	6321,712	2666	5283,287	2518	4989,991	8374	16594,99
ГСК 753	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	3677	7286,814	3185	6311,804	3004	5953,111	9866	19551,73
ГСК 767	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	1160	2298,804	1357	2689,205	1459	2891,341	3976	7879,35
ГСК 778 *с мая 2013 учтён в СДЮСШОР №11*	котловой	платит Самараэнерго	1,65144	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,00
МБОУ ДОД СДЮСШОР№11	котловой	платит Самараэнерго	5,23037	1233	7738,855	941	5906,134	286	1795,063	2460	15440,05
ФЛ Зубарев Д.В. *учтён в ГСК-264*	котловой	платит Самараэнерго	5,23037	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,00
ЧП Фомин *с мая 2013 учтён в ГСК-207*	котловой	платит Самараэнерго	5,23037	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,00
ИТОГО				***52,398***	***173,203***	***46,194***	***146,654***	***42,041***	***143,225***	***140,63***	***463,08***
				тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб

Сведения по передаче электроэнергии 2023г. (с НДС)

АО РКЦ "Прогресс"

			Апрель		Май		Июнь		2 квар-л		Полугодие	
			кВтч	сумма(с НДС)	кВтч	сумма(с НДС)	кВтч	сумма(с НДС)	кВтч	руб. (с НДС)	кВтч	руб. (с НДС)
Услуги по передаче электроэнергии оказываются на основании заключенных договоров об оказании услуг с сетевой компанией ПАО "ФСК" и гарантирующим поставщиком ПАО "Самараэнерго". Договора энергоснабжения заключены абонентами с гарантирующим поставщиком ПАО "Самараэнерго" на основании ст.6 № 36-ФЗ.	**принято э/э в сеть ВСЕГО**	11471043	-	10325149	-	10990232	-	##########	-	72778157	-
	принято э/э в сеть от ПАО "ФСК ЕЭС":	11468043	-	10323949	-	10988672	-	##########	-	72766637	-
	передано э/э абонентам (с учётом потерь)	2142541	176752,97	1902327	152560,98	1683906	159899,37	5728774,00	489213,32	12123923	1068648,236
	передано Р(МВт) абонентам (Тариф по Приказу ФАС России № 840/22 от 18.11.22). Объём по Приказу ФАС России № 767/22-ДСП от 27.10.22)	2,99	864382,68	2,99	918838,79	2,99	918838,79	2,990	2702060,26	2,99	5295208,284
Потери при передаче э/э	Постановлению Правительства № 810 от 07.07.17г.)	132195	513826,63	117374	456516,31	103897	435411,13	353466,00	1405754,07	748047	3014671,16
	6,17% (Утверждено Приказом ДЦТРСО)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственное потребление электроэнергии ВН,кВтч	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	9325502	18087482,57	8421622	17883886,99	9304766	20214529,69	##########	##########	60642714	128478671,9
Собственное потребление мощности ВН, кВт	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	20404,350	29121301,99	19251,9	26274190,46	19473,91	27494176,3	59130,16	########	130875,4	183236125,5
Собственное потребление электроэнергии СН-2 (Таж.45) кВтч	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	12492,000	77957,12	11268	72325,82	8604	55618,87	32364,00	205901,81	80532	516186,93
Собственное потребление мощности СН-2 (Таж),кВт	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	19,272	21852,61	21,828	22841,23	12,691	13874,54	53,79	58568,38	144,394	124884,3578
Оплата от ПАО "Самараэнерго" (ООО«ЭнергоШанс» не включен)	**по котловому тарифу**	-	3187648,51	-	3227782,29	-	3253199,84	-	9668630,64	-	19941204,57

Договор об оказании услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями должен содержать следующие существенные условия:

а) величина присоединенной (заявленной) мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке присоединения;

б) ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которыми фиксируется в приложении к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;

в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги

г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность;

д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ;

е) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулированию реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности);

ж) обязанности сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергосистемы и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

Сторонние потребители

ВН			Апрель		май		Июнь		2 квар-л		Полугодие	
			кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.
МЕТРО	соб.потр. по ВН	платит Самараэнерго	80242,00	155778,61	49511,00	96118,67	87141,00	169172,05	216894,00	421069,34	**629403**	**1221897,81**
Потребители МЕТРО (включая ООО "ЭнергоШа	переток по ВН	платит Самараэнерго	536198,00	1040953,35	619969,00	1203583,02	605859,00	1176190,43	1762026,00	3420726,80	**3015957**	**5855058,28**
Потребители ПАО "Кузнецов"	переток по ВН	платит Самараэнерго	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0**	**0,00**
ООО«ЭнергоШанс» (двухставочный)	переток по СН2	руб/кВт*ч	483690,00	-500717,82	405330,00	-419599,24	493710,00	-511090,57	1382730,00	-1431407,63	**2472390**	**-2559428,02**
	мощность	руб./МВт*мес.	0,67600	-1113969,23	0,67600	-1113969,23	0,67600	-1113969,23	0,67600	-3341907,69	**0,5216**	**-6683815,38**
АО "ССК" (двухставочный)	переток	энергия ВН	399720,00	-413791,74	140280,00	-145218,42	0,00	0,00	540000,00	-559010,16	**1412400**	**-1462122,13**
		энергия СН-2 (яч:8,11,12)	79264,00	-82054,41	90275,00	-93453,04	147866,00	-153071,47	317405,00	-328578,93	**867377**	**-897912,14**
		мощность ВН	0,02210	-36418,22	0,02210	-36418,22	0,02210	-36418,22	0,02210	-109254,67	**0,94231**	**-218509,35**
		мощность СН2	0,00942	-15523,06	0,00942	-15523,06	0,00942	-15523,06	0,00942	-46569,19	**0,14375**	**-93138,37**
Филиал ПАО "Россети Волги" (одноставочный): **Расчёт (Борское:Прочие потребители)*1000**	энергия СН2	руб/кВт*ч	3000,00	-11045,09	1200,00	-4418,04	1560,00	-5743,45	5760,00	-21206,57	**11520**	**-42413,14**
ОАО «РЖД» (двухставочный)	переток	переток по ВН	131318,00	-135940,92	111332,00	-115251,33	49262,00	-50996,22	291912,00	-302188,47	**497356**	**-514864,92**
	переток	мощность	0,12715	-209528,38	0,12715	-209528,38	0,12715	-209528,38	0,12715	-628585,15	**0,12715**	**-1257170,30**
	соб.потр. по ВН	платит Самараэнерго	184042,00	357291,78	177308,00	344218,66	44698,00	86774,91	406048,00	788285,35	**1389843**	**2698185,61**
РЕЗУЛЬТАТ за месяц				***-886 302,65***		***-453512,753***		***-357290,058***		##########		***-3166696,86***
			тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб

CH-2			Апрель		Май		Июнь		2 квар-л		Полугодие	
			кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.
Цех камнеобработки (от Метро)	котловой	платит Самараэнерго	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ООО" Тройка"	котловой	платит Самараэнерго	39180	171043,74	44140	192697,05	95620	417437,52	178940	781178,32	238100	1039446,50
СамГУПС	котловой	платит Самараэнерго	1236	5395,87	1251	5461,35	778	3396,43	3265	14253,64	9676	42241,43
ГОУ СПО СТАПМ	котловой	платит Самараэнерго	34034	148578,42	31174	136092,84	29278	127815,69	94486	412486,95	259576	1133201,87
ЗАО СЗГТИ	котловой	платит Самараэнерго	105580	460918,78	107960	471308,88	109640	478643,07	323180	1410870,73	664100	2899186,99
ФЛ Фирсов	котловой	платит Самараэнерго	3180	13882,57	2860	12485,58	2480	10826,66	8520	37194,81	19960	87137,14
ООО"Камский завод полимерных материалов"	котловой	платит Самараэнерго	371821	1623217,30	375355	1638645,28	370068	1615564,42	1117244	4877427,00	2035254	8885080,44
ООО"Аист "	котловой	платит Самараэнерго	7357	32117,63	8367	36526,87	9021	39381,97	24745	108026,48	64422	281239,91
ООО"Кредмаш-Сервис"	котловой	платит Самараэнерго	5021	21919,62	3869	16890,46	3393	14812,44	12283	53622,52	37086	161902,20
ГСК 701	котловой	платит Самараэнерго	730	1446,66	408	808,55	326	646,04	1464	2901,25	5774	11442,50
ООО"Глейд"	котловой	платит Самараэнерго	465	2030,00	430	1877,20	440	1920,86	1335	5828,06	13397	58485,78
ИТОГО			***568,60***	***2480,55***	***575,81***	***2512,79***	***621,04***	***2710,45***	***1765,46***	***7703,79***	***3109,25***	***13559,92***
			тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб

НН			Апрель		Май		Июнь		2 квар-л		Полугодие	
			кол-во	сумма	кол-во	сумма	кол-во	сумма	кол-во	сумма	кол-во	сумма
			кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.
Самарский филиал ПАО "Ростелеком"	котловой	платит Самараэнерго	24	150,63	25	156,91	28	175,74	77	483,29	156	979,13
ООО Фирма "СДС"	котловой	платит Самараэнерго	8654	54316,35	9084	57015,22	8328	52270,23	26066	163601,79	62094	389729,51
ООО"Клондайк"	котловой	платит Самараэнерго	1127	7073,55	827	5190,62	1021	6408,25	2975	18672,42	7341	46075,38
ЧП Вольфович (*с мая 2013 учтён в ГСК-264*)	котловой	платит Самараэнерго	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ГСК 261 *с мая 2013 учтён в ГСК-264*	котловой	платит Самараэнерго	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ГСК 264 (с 12.2022г. учтён в ФЛ Беляев В.В.)	котловой	платит Самараэнерго	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ФЛ Беляев В.В.	котловой	платит Самараэнерго	9996	19809,35	4491	8899,94	7061	13992,98	21548	42702,27	69690	138106,62
ГСК 270 *с мая 2013 учтён в ГСК-264*	котловой	платит Самараэнерго	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ГСК 207	котловой	платит Самараэнерго	3275	6490,16	1774	3515,59	1923	3810,86	6972	13816,61	24421	48395,78
ГСК 718	котловой	платит Самараэнерго	3299	6537,72	1639	3248,05	1553	3077,62	6491	12863,40	16384	32468,63
ГСК 737	котловой	платит Самараэнерго	1017	2015,42	558	1105,80	808	1601,24	2383	4722,46	10757	21317,45
ГСК 753	котловой	платит Самараэнерго	2426	4807,67	1420	2814,05	1545	3061,77	5391	10683,50	15257	30235,22
ГСК 767	котловой	платит Самараэнерго	937	1856,88	312	618,30	1610	3190,58	2859	5665,76	6835	13545,11
ГСК 778 *с мая 2013 учтён в СДЮСШОР №11*	котловой	платит Самараэнерго	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
МБОУ ДОД СДЮСШОР№11	котловой	платит Самараэнерго	203	1274,12	334	2096,33	262	1644,43	799	5014,88	3259	20454,93
ФЛ Зубарев Д.В. *учтён в ГСК-264*	котловой	платит Самараэнерго	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ЧП Фомин *с мая 2013 учтён в ГСК-207*			0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ИТОГО			***30,96***	***104,33***	***20,46***	***84,66***	***24,14***	***89,23***	***75,56***	***278,23***	***216,19***	***741,31***
			тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб	тыс.кВтч	тыс.руб

Сведения по передаче электроэнергии 2023г. (с НДС)

АО РКЦ "Прогресс"

		июль		август		сентябрь		3 квар-л		9 месяцев	
		кВтч	ма(с	кВтч	ма(с	кВтч	руб. (с НДС)	кВтч	руб. (с НДС)	кВтч	руб. (с НДС)
Услуги по передаче электроэнергии оказываются на основании заключенных договоров об оказании услуг с сетевой компанией ПАО "ФСК" и гарантирующим поставщиком ПАО "Самараэнерго". Договора энергоснабжения заключены абонентами с гарантирующим поставщиком ПАО "Самараэнерго" на основании ст.6 № 36-ФЗ.	**принято э/э в сеть ВСЕГО**	###	-	##	-	11193113	-	35766405	-	1,09E+08	-
	принято э/э в сеть от ПАО "ФСК ЕЭС":	###	-	##	-	11193113	-	35762325	-	1,09E+08	-
	передано э/э абонентам (с учётом потерь)	###	##	##	##	1842155	148919,45	5702961	455699	17826884	1524347,01
	передано Р(МВт) абонентам (Тариф по Приказу ФАС России № 840/22 от 18.11.22), Объём по Приказу ФАС России № 767/22-/ДСП от 27.10.22)	###	##	##	###	2,99	918838,79	2,9900	2756516	2,9900	8051724,654
Потери при передаче э/э	Постановлению Правительства № 810 от 07.07.17г.)	###	##	##	##	113661	481095,65	351872	1445023	1099919	4459694,34
	6,17% (Утверждено Приказом ДЦТРСО)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственное потребление электроэнергии ВН,кВтч	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	###	##	##	###	9350958	21521379,46	30059364	67305560	90702078	195784231,7
Собственное потребление мощности ВН, кВт	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	###	##	##	###	18427,619	25781430,8	60330	80126072	191205,6	263362197,1
Собственное потребление электроэнергии СН-2 (Таз.45) кВтч	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	###	##	##	###	22896	151190,81	66852	437199	147384	953385,99
Собственное потребление мощности СН-2 (Таз),кВт	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	31	##	44	###	38,692	41119,91	114	114137	258,288	239021,6678
Оплата от ПАО "Самараэнерго" (ООО«ЭнергоШанс» не включен)	**по котловому тарифу**	-	##	-	###	-	3021725,88	-	9633422	-	29574626,23

Договор об оказании услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями должен содержать следующие существенные условия:
а) величина присоединенной (заявленной) мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке присоединения;
б) ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в приложением к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;
в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги
г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность;
д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ;
е) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, включаются объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения потребителями и потребителем электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности);
ж) обязанности сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством

Сторонние потребители

ВН			июль		август		сентябрь		3 квар-л		9 месяцев	
			кол-во	ма(с	кол-во	ма(с	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			кВтч	руб	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.
МЕТРО	соб.потр. по ВН	платит Самараэнерго	###	##	##	###	102184	198375,93	283472	550321,20	912875	1772219,01
Потребители МЕТРО (включая ООО "ЭнергоШанс")	переток по ВН	платит Самараэнерго	###	##	##	###	543296	1054733,12	1697368	3295202,34	4713325	9150260,62
Потребители ПАО "Кузнецов"	переток по ВН	платит Самараэнерго	0	##	0	###	22425	43535,00	22425	43535,00	22425	43535,00
ООО«ЭнергоШанс» (двухставочный)	переток по СН2	руб/кВт*ч	###	##	##	###	489180	-506401,09	1389300	-1438208,92	3861690	-3997636,93
	мощность	руб./МВт*мес.	###	##	##	###	0,67600	-1113969,23	0,676	-3341907,69	0,676	-10025723,07
АО "ССК" (двухставочный)	переток	энергия ВН	###	##	##	###	175920	-182113,09	660720	-683979,99	2073120	-2146102,12
		энергия СН-2 (яч:8,11,12)	###	##	##	###	67400	-69772,75	375402	-388617,65	1242779	-1286529,79
		мощность ВН	###	##	##	###	0,02210	-36418,22	0,0221	-109254,67	0,0221	-327764,02
		мощность СН2	###	##	##	###	0,00942	-15523,06	0,00942	-46569,19	0,00942	-139707,56
Филиал ПАО "Россети Волги" (одноставочный): **Расчёт (Борское:Прочие потребители)*1000**	энергия СН2	руб/кВт*ч	###	##	##	###	0	0,00	4080	-15021,32	15600	-57434,46
ОАО «РЖД» (двухставочный)	переток	переток по ВН	###	##	##	###	115171	-119225,48	201726	-208827,56	699082	-723692,48
	переток	мощность	###	##	##	###	0,12715	-209528,38	0,12715	-628585,15	0,12715	-1885755,46
	соб.потр. по ВН	платит Самараэнерго	###	##	##	###	188269	365497,91	335154	650654,57	1724997	3348840,18
РЕЗУЛЬТАТ за месяц				##		##		***-780079,32***		***-1884788,80***		-5051485,66
				тыс.квтч	руб	квтч	руб	тыс.квтч	тыс.руб	тыс.квтч	тыс.руб	тыс.квтч	тыс.руб

СН-2			июль		август		сентябрь		3 квар-л		9 месяцев	
			кол-во	ма(с	кол-во	ма(с	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			кВтч	руб	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.
Цех камнеобработки (от Метро)	котловой	платит Самараэнерго	0	##	0	###	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ООО" Тройка"	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	9720	42433,52	162160	707923,75	400260	1747370,25
СамГУПС	котловой	платит Самараэнерго	412	##	##	###	315	1375,16	982	4287,01	10658	46528,44
ГОУ СПО СТАПМ	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	9813	42839,52	34765	151769,67	294341	1284971,54
ЗАО СЗГТИ	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	117140	511384,98	355580	1552315,78	1019580	4451502,77
ФЛ Фирсов	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	2820	12310,96	7960	34750,08	27920	121887,22
ООО"Камский завод полимерных материалов"	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	353142	1541672,48	1111123	4850705,24	3146377	13735785,67
ООО"Аист "	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	9876	43114,55	31807	138856,26	96229	420096,17
ООО"Кредмаш-Сервис"	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	4678	20422,22	12418	54211,87	49504	216114,07
ГСК 701	котловой	платит Самараэнерго	427	##	##	###	485	961,14	1347	2669,39	7121	14111,89
ООО"Глейд"	котловой	платит Самараэнерго	447	##	##	###	384	1676,39	1251	5461,35	14648	63947,13
ИТОГО			###	##	##	##	***508,37***	***2218,19***	***1557,23***	***6795,03***	***4666,48***	***20354,94***
			тыс.квтч	руб	квтч	руб	тыс.квтч	тыс.руб	тыс.квтч	тыс.руб	тыс.квтч	тыс.руб

НН			июль		август		сентябрь		3 квар-л		9 месяцев	
			кол-во	ма(с	кол-во	ма(с	кол-во	сумма	кол-во	сумма	кол-во	сумма
			кВтч	руб	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.	кВтч	руб.
Самарский филиал ПАО "Ростелеком"	котловой	платит Самараэнерго	24	##	24	###	27	169,46	75	470,73	231	1449,86
ООО Фирма "СДС"	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	8452	53048,50	26133	164022,31	88227	553751,82
ООО"Клондайк"	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	1362	8548,52	3595	22563,82	10936	68639,19
ЧП Вольфович (*с мая 2013 учтён в ГСК-264*)	котловой	платит Самараэнерго	0	##	0	###	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ГСК 261 *с мая 2013 учтён в ГСК-264*	котловой	платит Самараэнерго	0	##	0	###	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ГСК 264 (с 12.2022г. учтён в ФЛ Беляев В.В.)	котловой	платит Самараэнерго	0	##	0	###	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ФЛ Беляев В.В.	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	9920	19658,74	25520	50573,70	95210	188680,32
ГСК 270 *с мая 2013 учтён в ГСК-264*	котловой	платит Самараэнерго	0	##	0	###	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ГСК 207	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	2783	5515,15	7078	14026,67	31499	62422,45
ГСК 718	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	1709	3386,77	5826	11545,55	22210	44014,18
ГСК 737	котловой	платит Самараэнерго	813	##	##	###	918	1819,23	2574	5100,97	13331	26418,42
ГСК 753	котловой	платит Самараэнерго	###	##	##	###	1892	3749,43	5063	10033,49	20320	40268,71
ГСК 767	котловой	платит Самараэнерго	286	##	##	###	540	1070,13	1209	2395,91	8044	15941,02
ГСК 778 *с мая 2013 учтён в СДЮСШОР №11*	котловой	платит Самараэнерго	0	##	0	###	0	0,00	0	0,00	0	0,00
МБОУ ДОД СДЮСШОР№11	котловой	платит Самараэнерго	259	##	##	###	278	1744,85	781	4901,90	4040	25356,83
ФЛ Зубарев Д.В. *учтён в ГСК-264*	котловой	платит Самараэнерго	0	##	0	###	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ЧП Фомин *с мая 2013 учтён в ГСК-207*	котловой	платит Самараэнерго	0	##	0	###	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ИТОГО			###	##	##	##	***27,88***	***98,71***	***77,85***	***285,64***	***294,05***	***1026,94***
			тыс.квтч	руб	квтч	руб	тыс.квтч	тыс.руб	тыс.квтч	тыс.руб	тыс.квтч	тыс.руб

Сведения по передаче электроэнергии 2023г. (с НДС)

АО РКЦ "Прогресс"

		октябрь		ноябрь	
		кВтч	руб. (с НДС)	кВтч	руб. (с НДС)
Услуги по передаче электроэнергии оказываются на основании заключенных договоров об оказании услуг с сетевой компанией ПАО "ФСК" и гарантирующим поставщиком ПАО "Самараэнерго". Договора энергоснабжения заключены абонентами с гарантирующим поставщиком ПАО "Самараэнерго" на основании ст.6 № 36-ФЗ.	**принято э/э в сеть ВСЕГО**	12759623	-		-
	принято э/э в сеть от ПАО "ФСК ЕЭС":	12758663	-	12577234	-
	передано э/э абонентам (с учётом потерь)	2259857	230938,74	2187351	166298,00
	передано Р(МВт) абонентам (Тариф по Приказу ФАС России № 840/22 от 18.11.22), Объём по Приказу ФАС России № 767/22-ДСП от 27.10.22)	2,99	918838,79	2,99	918838,79
Потери при передаче э/э	6,576% Фактически (по Постановлению Правительства № 810 от 07.07.17г.)	139433	541926,43	134960	539088
	6,17% (Утверждено Приказом ДЦТРСО)	-	-	-	-
Собственное потребление электроэнергии ВН,кВтч	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	10498806	22963912,38	10389883	22202265,7
Собственное потребление мощности ВН, кВт	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	20751,182	28354624,84	19631,429	27770847
Собственное потребление электроэнергии СН-2 (Газ.45) кВтч	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	32544	209603,02	16560	106866,65
Собственное потребление мощности СН-2 (Газ),кВт	**оплата в ПАО "Самараэнерго"**	47,507	49152,12	26,968	28484,42
Оплата от ПАО "Самараэнерго" (ООО«ЭнергоШанс» не включен)	**по котловому тарифу**	-	3590285,97	-	3462227,28

Договор об оказании услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями должен содержать следующие существенные условия:

а) величина присоединенной (заявленной) мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке присоединения;

б) ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в приложениях к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;

в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги

г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность;

д) перечень объектов некоторой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ.

е) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанием субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения гарантирующими и

Сторонние потребители

ВН			октябрь		ноябрь	
			кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			кВтч	руб.	кВтч	руб.
МЕТРО	соб.потр. по ВН	платит Самараэнерго	115162	223570,90	94863	184163,23
Потребители МЕТРО (включая ООО "ЭнергоШанс")	переток по ВН	платит Самараэнерго	587918	1141360,49	483897	939418,28
Потребители ПАО "Кузнецов"	переток по ВН	платит Самараэнерго	26405	51261,61	0	0,00
ООО«ЭнергоШанс» (двухставочный)	переток по СН2	руб/кВт*ч	488730	-505935,25	452310	-468233,12
	мощность	руб./МВт*мес.	0,67600	-1113969,23	0,67600	-1113969,23
АО "ССК" (двухставочный)	переток	энергия ВН	347160	-359381,42	319200	-330437,12
		энергия СН-2 (яч:8,11,12)	72621	-75177,55	52124	-53958,97
		мощность ВН	0,02210	-36418,22	0,02210	-36418,22
		мощность СН2	0,00942	-15523,06	0,00942	-15523,06
Филиал ПАО "Россети Волги" (одноставочный): **Расчёт (Борское:Прочие потребители)*1000**	энергия СН2	руб/кВт*ч	960	-3534,43	960	-3534,43
ОАО «РЖД» (двухставочный)	переток	переток по ВН	130281	-134867,41	163698	-169460,82
	переток	мощность	0,12715	-209528,38	0,12715	-209528,38
	соб.потр. по ВН	платит Самараэнерго	259799	504363,39	279182	541992,77
РЕЗУЛЬТАТ за месяц				***-555752,95***		***-563060,87***
			тыс.квтч	тыс.руб	тыс.квтч	тыс.руб

СН-2			октябрь		ноябрь	
			кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			кВтч	руб.	кВтч	руб.
Цех камнеобработки (от Метро)		платит Самараэнерго	0	0,00	0	0,00
ООО" Тройка"			0	0,00	0	0,00
СамГУПС			980	4278,28	679	2964,23
ГОУ СПО СТАПМ			13308	58097,25	80650	352084,67
ЗАО СЗГТИ			137020	598172,87	124280	542555,28
ФЛ Фирсов			3940	17200,42	4380	19121,28
ООО"Камский завод полимерных материалов"			382627	1670391,84	373971	1632603,31
ООО"Аист "			10871	47458,31	10880	47497,60
ООО"Кредмаш-Сервис"			8285	36168,90	9163	40001,88
ГСК 701			912	1807,34	1028	2037,22
ООО"Глейд"			512	2235,18	803	3505,57
ИТОГО			***558,46***	***2435,81***	***605,83***	***2642,37***
			тыс.квтч	тыс.руб	тыс.квтч	тыс.руб

НН			октябрь		ноябрь	
			кол-во	сумма(с НДС)	кол-во	сумма(с НДС)
			кВтч	руб.	кВтч	руб.
Самарский филиал ПАО "Ростелеком"			23	144,36	23	144,36
ООО Фирма "СДС"			10106	63429,74	10875	68256,33
ООО"Клондайк"			2296	14410,72	3408	21390,12
ЧП Вольфович *(с мая 2013 учтён в ГСК-264)*			0	0,00	0	0,00
ГСК 261 *с мая 2013 учтён в ГСК-264*			0	0,00	0	0,00
ГСК 264 (с 12.2022г. учтён в ФЛ Беляев В.В.)			0	0,00	0	0,00
ФЛ Беляев В.В.			19810	39258,03		0,00
ГСК 270 *с мая 2013 учтён в ГСК-264*			0	0,00	0	0,00
ГСК 207			7860	15576,38	6677	13232,00
ГСК 718			3824	7578,13	7863	15582,33
ГСК 737			1805	3577,02	2783	5515,15
ГСК 753			2407	4770,02	2666	5283,29
ГСК 767			330	653,97	352	697,57
ГСК 778 *с мая 2013 учтён в СДЮСШОР №11*			0	0,00	0	0,00
МБОУ ДОД СДЮСШОР№11				0,00	764	4795,20
ФЛ Зубарев Д.В. *учтён в ГСК-264*			0	0,00	0	0,00
ЧП Фомин *с мая 2013 учтён в ГСК-207*			0	0,00	0	0,00
ИТОГО			***48,46***	***149,40***	***35,41***	***134,90***
			тыс.квтч	тыс.руб	тыс.квтч	тыс.руб