

Объемы передачи электрической энергии из сетей филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго
в сети ООО "Энерго-Терм" на 2020 год

№ п/п	Наименование присоединения	Уровень напряжения (факт)	Уровень напряжения, (тарифный)	Январь, тыс.кВтч	Февраль, тыс.кВтч	Март, тыс.кВтч	Апрель, тыс.кВтч	Май, тыс.кВтч	Июнь, тыс.кВтч	Июль, тыс.кВтч	Август, тыс.кВтч	Сентябрь, тыс.кВтч	Октябрь, тыс.кВтч	Ноябрь, тыс.кВтч	Декабрь, тыс.кВтч	1 полугодие 2020 года, тыс.кВтч	2 полугодие 2020 года, тыс.кВтч	2020 год, тыс.кВтч
1	ПС №73 "Глядень" яч.7 РУ-10кВ	СН-2	СН-1	88,605	99,390	75,060	61,230	61,830	44,955	44,310	47,505	138,675	139,245	87,120	99,435	431,070	556,290	987,360
2	Яч. №18 ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №154 «Шинный завод»	СН-2	ВН	180,036	186,444	161,928	125,388	114,876	46,872	108,396	105,300	107,712	189,000	209,052	213,336	815,544	932,796	1 748,340
3	Яч. №31 ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №154 «Шинный завод»	СН-2	ВН	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	16,632	0,000	0,000	0,000	0,000	0,072	0,216	16,704	16,920
4	Яч. №33 ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №154 «Шинный завод»	СН-2	ВН	424,620	425,898	337,572	292,788	248,958	205,164	220,896	217,728	206,370	401,760	509,670	468,270	1 935,000	2 024,694	3 959,694
5	РУ-10кВ ТП-59с по контактному присоединению КЛ-10кВ от яч. №5	СН-2	СН-2	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	20,358	20,358	40,716
6	РУ-10кВ ТП-59с по контактному присоединению КЛ-10кВ от яч. №6	СН-2	СН-2	48,839	48,142	43,819	47,168	43,716	42,983	39,352	42,476	43,088	43,447	42,972	44,307	274,667	255,642	530,309
7	яч. № 26 РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ №7 "Медпрепараты"	СН-2	ВН	126,126	89,139	0,000	66,173	52,771	47,165	54,370	47,501	42,758	73,224	110,178	135,846	381,374	463,877	845,251
8	яч. № 27 РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ №7 "Медпрепараты"	СН-2	ВН	161,094	104,632	0,000	5,400	103,814	104,563	109,742	88,925	67,742	91,392	130,902	165,636	479,503	654,339	1 133,842
9	Проходит на опоре №14 ВЛ-6 кВ от РП-14 до КТП-360	СН-2	СН-2	0,000	0,000	0,000	14,995	9,326	11,871	10,051	8,811	20,789	0,000	0,000	0,000	36,192	39,651	75,843
10	яч. №12 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ №10 "Нагорная"	СН-2	ВН	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	50,000	50,000	50,000	60,000	60,000	60,000	60,000	350,000	340,000	690,000
11	РУ-10кВ ТП-434 по контактному присоединению КЛ-10кВ от яч. №4	СН-2	СН-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	яч. №12 РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ №23 "Предмостная"	СН-2	ВН	298,922	251,824	228,992	167,983	185,295	118,012	118,848	118,656	186,656	214,553	221,130	239,501	1 251,028	1 099,344	2 350,372
13	Проходит на опоре №1-38 ВЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-1-3-6	СН-2	СН-2	112,703	111,901	102,476	96,969	92,534	41,805	47,601	58,445	203,452	129,112	116,957	110,443	558,387	666,011	1 224,398
14	Проходит на опоре №4 ВЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-1-3-7	СН-2	СН-2	7,308	6,678	6,447	5,355	5,250	0,000	0,735	1,386	119,973	52,542	5,544	8,925	31,038	189,105	220,143
15	Проходит на опоре №83 ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ №23 "Юлия" до ТП-23-03-6	СН-2	СН-2	34,221	27,587	26,930	21,280	18,161	11,732	14,309	18,237	26,781	33,285	27,492	26,772	139,910	146,877	286,788
ИТОГО				1 545,902	1 415,063	1 046,653	968,158	999,960	728,550	838,635	808,364	1 227,390	1 430,953	1 524,411	1 575,936	6 704,287	7 405,688	14 109,975
в том числе (по тарифному уровню напряжения)																		
			ВН	1 250,834	1 117,973	788,528	717,768	765,750	571,812	678,884	628,110	671,238	1 029,929	1 240,932	1 282,661	5 212,665	5 531,754	10 744,419
			СН-1	88,605	99,390	75,060	61,230	61,830	44,955	44,310	47,505	138,675	139,245	87,120	99,435	431,070	556,290	987,360
			СН-2	206,463	197,700	183,065	189,160	172,380	111,783	115,441	132,749	417,477	261,779	196,359	193,840	1 060,552	1 317,644	2 378,196
			НН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

И.о. заместителя директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго"

Заместитель директора
ООО "Энерго-Терм"

М.Г. Шумаков

Е.В.Третьяков

М.П.

М.П.

Объемы передачи мощности из сетей филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго"
в сети ООО "Энерго-Терм" на 2020 год

№ п/п	Наименование присоединения	Уровень напряжения (факст)	Уровень напряжения, (тарифный)	Январь, МВт	Февраль, МВт	Март, МВт	Апрель, МВт	Май, МВт	Июнь, МВт	Июль, МВт	Август, МВт	Сентябрь, МВт	Октябрь, МВт	Ноябрь, МВт	Декабрь, МВт	1 полугодие 2020 года, МВт	2 полугодие 2020 года, МВт	2020 год, МВт
1	ПС №73 "Глядень" яч.7 РУ-10кВ	СН-2	СН-1	0,119	0,143	0,101	0,085	0,083	0,062	0,060	0,064	0,193	0,187	0,121	0,134	0,099	0,126	0,113
2	Яч. №18 ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №154 «Шинный завод»	СН-2	ВН	0,242	0,268	0,218	0,174	0,154	0,065	0,146	0,142	0,150	0,254	0,290	0,287	0,187	0,211	0,199
3	Яч. №31 ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №154 «Шинный завод»	СН-2	ВН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,002
4	Яч. №33 ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №154 «Шинный завод»	СН-2	ВН	0,571	0,612	0,454	0,407	0,335	0,285	0,297	0,293	0,287	0,540	0,708	0,629	0,444	0,459	0,452
5	РУ-10кВ ТП-59с по контактному присоединению КЛ-10кВ от яч. №5	СН-2	СН-2	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6	РУ-10кВ ТП-59с по контактному присоединению КЛ-10кВ от яч. №6	СН-2	СН-2	0,066	0,069	0,059	0,066	0,059	0,060	0,053	0,057	0,060	0,058	0,060	0,060	0,063	0,058	0,061
7	яч. № 26 РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ №7 "Медпрепараты"	СН-2	ВН	0,170	0,128	0,000	0,092	0,071	0,066	0,073	0,064	0,059	0,098	0,153	0,183	0,088	0,105	0,097
8	яч. № 27 РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ №7 "Медпрепараты"	СН-2	ВН	0,217	0,150	0,000	0,008	0,140	0,145	0,148	0,120	0,094	0,123	0,182	0,223	0,110	0,148	0,129
9	Проходит на опоре №14 ВЛ-6 кВ от РП-14 до КТП-360	СН-2	СН-2	0,000	0,000	0,000	0,021	0,013	0,016	0,014	0,012	0,029	0,000	0,000	0,000	0,008	0,009	0,009
10	яч. №12 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ №10 "Нагорная"	СН-2	ВН	0,081	0,086	0,081	0,083	0,081	0,069	0,067	0,067	0,083	0,081	0,083	0,081	0,080	0,077	0,079
11	РУ-10кВ ТП-434 по контактному присоединению КЛ-10кВ от яч. №4	СН-2	СН-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	яч. №12 РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ №23 "Предмостная"	СН-2	ВН	0,402	0,362	0,308	0,233	0,249	0,164	0,160	0,160	0,259	0,288	0,307	0,322	0,286	0,249	0,268
13	Проходит на опоре №1-38 ВЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-1-3-6	СН-2	СН-2	0,151	0,161	0,138	0,135	0,124	0,058	0,064	0,079	0,283	0,174	0,162	0,148	0,128	0,152	0,140
14	Проходит на опоре №4 ВЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-1-3-7	СН-2	СН-2	0,010	0,010	0,009	0,007	0,007	0,000	0,001	0,002	0,167	0,071	0,008	0,012	0,007	0,043	0,025
15	Проходит на опоре №83 ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ №23 "Юлия" до ТП-23-03-6	СН-2	СН-2	0,046	0,040	0,036	0,030	0,024	0,016	0,019	0,025	0,037	0,045	0,038	0,036	0,032	0,033	0,033
ИТОГО				2,078	2,033	1,407	1,345	1,344	1,012	1,127	1,088	1,705	1,923	2,117	2,118	1,537	1,679	1,608
в том числе (по тарифному уровню напряжения)																		
			ВН	1,681	1,606	1,060	0,997	1,029	0,794	0,912	0,845	0,932	1,384	1,724	1,724	1,195	1,253	1,224
			СН-1	0,119	0,143	0,101	0,085	0,083	0,062	0,060	0,064	0,193	0,187	0,121	0,134	0,099	0,126	0,113
			СН-2	0,278	0,284	0,246	0,263	0,232	0,155	0,155	0,179	0,580	0,352	0,273	0,261	0,243	0,300	0,272
			НН	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

И.о. заместителя директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго"

М.Г. Шумаков

М.П.

Заместитель директора
ООО "Энерго-Терм"

Е.В.Третьяков

М.П.

Объемы передачи электрической энергии из сетей ООО "Энерго-Терм"
в сети филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго" на 2020 год

№ п/п	Наименование присоединения	Уровень напряжения (факт)	Уровень напряжения, (тарифный)	Январь, тыс.кВтч	Февраль, тыс.кВтч	Март, тыс.кВтч	Апрель, тыс.кВтч	Май, тыс.кВтч	Июнь, тыс.кВтч	Июль, тыс.кВтч	Август, тыс.кВтч	Сентябрь, тыс.кВтч	Октябрь, тыс.кВтч	Ноябрь, тыс.кВтч	Декабрь, тыс.кВтч	1 полугодие 2020 года, тыс.кВтч	2 полугодие 2020 года, тыс.кВтч	2020 год, тыс.кВтч
1	контактное соединение на опоре № 21 ВЛ-10кВ ф. 73-7 в сторону ТП 73-7-1	СН-2	СН-2	17,101	15,768	14,479	14,262	13,685	13,613	15,060	12,564	17,429	14,454	14,323	15,658	88,908	89,488	178,396
2	контактное соединение на опоре № 38 ВЛ-10кВ ф. 73-7 в сторону ТП 73-7-3	СН-2	СН-2	14,359	15,357	12,582	11,494	9,764	9,976	11,698	11,471	18,484	11,818	16,333	13,036	73,532	82,840	156,372
3	РУ-6 кВ ТП-869 по контактному присоединению КЛ-6 кВ от яч. №7 РП-38	СН-2	СН-2	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,040	0,040	0,000	6,380	55,620	0,500	62,080	62,580
4	РУ-6 кВ ТП-869 по контактному присоединению КЛ-6 кВ от яч. №14 РП-38	СН-2	СН-2	55,620	55,620	60,800	40,220	5,740	31,120	35,520	31,420	38,280	47,840	45,000	0,00	249,120	198,060	447,180
5	контактное соединение на опоре № 5 ВЛ-10кВ ф. 4-4 в сторону ТП 4-4-4	СН-2	СН-2	4,510	3,511	3,538	2,503	2,872	1,956	1,923	2,040	2,970	2,378	3,496	4,383	18,890	17,190	36,080
6	контактное соединение на опоре № 25 ВЛ-10кВ ф. 4-4 в сторону ТП 4-4-3	СН-2	СН-2	32,801	25,537	25,730	18,206	20,885	14,224	13,984	14,833	21,603	17,293	25,426	31,878	137,382	125,017	262,398
7	контактное соединение на опоре № 52 ВЛ-10кВ ф. 4-4 в сторону ТП 4-4-2	СН-2	СН-2	3,690	2,873	2,895	2,048	2,350	1,600	1,573	1,669	2,430	1,945	2,860	3,586	15,455	14,064	29,520
ИТОГО				128,081	118,666	120,023	89,233	55,295	72,489	79,758	74,036	101,237	95,728	113,819	124,161	583,787	588,739	1 172,526
в том числе (по тарифному уровню напряжения)																		
		ВН		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		СН-1		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		СН-2		128,081	118,666	120,023	89,233	55,295	72,489	79,758	74,036	101,237	95,728	113,819	124,161	583,787	588,739	1 172,526
		НН		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

И.о. заместителя директора по реализации и развитию услуг
филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго"

Заместитель директора
ООО "Энерго-Терм"

М.Г. Шумаков

Е.В.Третьяков

М.П.

М.П.

Объемы передачи мощности из сетей ООО "Энерго-Терм"
в сети филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго" на 2020 год

№ п/п	Наименование присоединения	Уровень напряжения (факт)	Уровень напряжения, (тарифный)	Январь, МВт	Февраль, МВт	Март, МВт	Апрель, МВт	Май, МВт	Июнь, МВт	Июль, МВт	Август, МВт	Сентябрь, МВт	Октябрь, МВт	Ноябрь, МВт	Декабрь, МВт	1 полугодие 2020 года, МВт	2 полугодие 2020 года, МВт	2020 год, МВт
1	контактное соединение на опоре № 21 ВЛ-10кВ ф. 73-7 в сторону ТП 73-7-1	СН-2	СН-2	0,023	0,023	0,019	0,020	0,018	0,019	0,020	0,017	0,024	0,019	0,020	0,021	0,021	0,020	0,020
2	контактное соединение на опоре № 38 ВЛ-10кВ ф. 73-7 в сторону ТП 73-7-3	СН-2	СН-2	0,019	0,023	0,017	0,016	0,013	0,014	0,016	0,015	0,026	0,016	0,023	0,018	0,017	0,019	0,018
3	РУ-6 кВ ТП-869 по контактному присоединению КЛ-6 кВ от яч. №7 РП-38	СН-2	СН-2	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,075	0,000	0,014	0,007
4	РУ-6 кВ ТП-869 по контактному присоединению КЛ-6 кВ от яч. №14 РП-38	СН-2	СН-2	0,075	0,083	0,082	0,056	0,008	0,043	0,048	0,042	0,053	0,064	0,063	0,000	0,058	0,045	0,051
5	контактное соединение на опоре № 5 ВЛ-10кВ ф. 4-4 в сторону ТП 4-4-4	СН-2	СН-2	0,006	0,005	0,005	0,003	0,004	0,003	0,003	0,003	0,004	0,003	0,005	0,006	0,004	0,004	0,004
6	контактное соединение на опоре № 25 ВЛ-10кВ ф. 4-4 в сторону ТП 4-4-3	СН-2	СН-2	0,044	0,038	0,035	0,025	0,028	0,020	0,019	0,020	0,030	0,023	0,035	0,043	0,032	0,028	0,030
7	контактное соединение на опоре № 52 ВЛ-10кВ ф. 4-4 в сторону ТП 4-4-2	СН-2	СН-2	0,005	0,004	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,004	0,005	0,004	0,003	0,003
	ИТОГО			0,172	0,177	0,161	0,124	0,074	0,101	0,107	0,100	0,141	0,129	0,158	0,167	0,135	0,134	0,134
	в том числе (по тарифному уровню напряжения)																	
	ВН			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	СН-1			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	СН-2			0,172	0,177	0,161	0,124	0,074	0,101	0,107	0,100	0,141	0,129	0,158	0,167	0,135	0,134	0,134
	НН			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

И.о. заместителя директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго"

Заместитель директора
ООО "Энерго-Терм"

М.Г. Шумаков

Е.В.Третьяков

М.П.

М.П.