

ПОДГОТОВКА К XXIX ВСЕМИРНОЙ ЗИМНЕЙ УНИВЕРСИАДЕ 2019

5,6

 млрд руб.

ОСНОВНЫЕ ПРОВЕДЕННЫЕ РАБОТЫ

- запуск подстанции «Белые Росы» и «Озерная»
- запуск суперсовременного цифрового Центра управления сетями
- технологическое присоединение 13 объектов Универсиады (7 спортивных (стадион – «Енисей», «Арена Север», «Академия биатлона» и др.) и 6 оциально значимых объектов
- реконструкция 10 подстанций Красноярска
- проведение с 22 ноября 2018 года по 22 декабря 2018 года масштабных учений энергетиков ПАО «Россети»

объем инвестиций по программе подготовки энергосистемы Красноярского края к международным соревнованиям

НАСЛЕДИЕ УНИВЕРСИАДЫ

- на 8 лет создан резерв для технологического присоединения
- на 23 % снижена аварийность в сетях 0,4–110 кВ
- в 2 раза снижено время ликвидации технологических нарушений: сегодня оно составляет менее 1 ч.

32

В
раза были увеличены ежегодные инвестиции в электросетевую инфраструктуру Красноярска в 2018 году

ПАО «МРСК Сибири» подарила Красноярску к Универсиаде не только обновленные сети и надежное энергоснабжение, но и новые яркие «украшения» – элементы городского благоустройства: 3D «Енисейская Сибирь» и «Световой тоннель».

На левобережье, в районе Николаевского моста, установлена объемная надпись в формате 3D «Енисейская Сибирь» с динамической иллюминацией. Вес каждой буквы составил в среднем 3 т, а общая масса конструкции – 52 т. Надпись имеет высоту около 8 м и длину 112 м. Для ее создания были использованы более 1,5 тыс. сборочных болтов и шпилек. Каждая буква отдельно подсвечена иллюминацией.

В рамках проекта «Световой тоннель» динамическую подсветку получили 16 опор ЛЭП, две стелы «Красноярск» и «Октябрьский район», здание Октябрьского района электрических сетей. Таким образом, значительную часть пути из аэропорта до мест размещения участники соревнований и гости города будут преодолевать именно по «световому тоннелю».

#KRASNOYARSK 2019

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждаются органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации на соответствующих территориях деятельности Общества. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по регионам присутствия Общества¹ утверждены 1 января 2018 года. В 2018 году регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии по всем филиалам ПАО «МРСК Сибири» производится методом индексации необходимой валовой выручки (НВВ).

Динамика изменений среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов, руб. / кВт · ч

Филиал	2016	2017	2018	Изменение, %
Алтайский край («Алтайэнерго»)	1,05	1,06	1,01	-4,72
Республика Алтай («ГАЭС»)	2,55	2,66	2,68	0,75
Республика Бурятия («Бурятэнерго»)	1,25	1,22	1,29	5,74
Красноярский край («Красноярскэнерго»)	0,92	1,01	1,13	11,88
Кемеровская область («Кузбассэнерго – РЭС»)	0,44	0,49	0,50	2,04
Омская область («Омскэнерго»)	0,87	0,89	0,85	-4,49
Республика Хакасия («Хакасэнерго»)	0,45	0,59	1,09	84,75
Забайкальский край («Читаэнерго»)	1,2	1,22	1,22	0,00
Среднее по ПАО «МРСК Сибири»	0,78	0,86	0,92	6,98
Рост, %	107	110	107	

Снижение среднего тарифа по филиалу «Алтайэнерго» связано с переходом филиала «Алтайэнерго» с регулирования методом доходности инвестированного капитала (RAB) на метод долгосрочной индексации НВВ и исключением доходности на инвестированный капитал.

Увеличение среднего тарифа по филиалу «Красноярскэнерго» связано с включением выпадающих доходов от прекращения действия договоров «последней мили» на территории Красноярского края (действие договора прекращено с 2010 года). Снижение среднего тарифа по филиалу «Омскэнерго» связано с уменьшением прибыли на капитальные вложения, учитываемой при утверждении НВВ.

Увеличение среднего тарифа по филиалу «Хакасэнерго» связано с прекращением действия договоров «последней мили» на территории Республики Хакасия с 1 июля 2017 года в соответствии с Федеральным законом от 6 ноября 2013 года № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и ст. 81 Федерального закона «Об акционерных Обществах».

В соответствии с Федеральным законом от 6 ноября 2013 года № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и ст. 81 Федерального закона «Об акционерных Обществах» действие договоров «последней мили» пролонгируется на территории Республики Бурятия и Забайкальского края до 1 июля 2029 года. На данных территориях в отношении потребителей «последней мили» с 2014 года для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии введен отдельный уровень напряжения ВН-1.

В Республике Бурятия и Забайкальском крае с 1 июля 2017 года размер ставки перекрестного субсидирования определяется как разность размера ставки перекрестного субсидирования в предыдущем году и величины перекрестного субсидирования, составляющей не менее чем 7 % от размера ставки перекрестного субсидирования по состоянию на 1 января 2014 года.

1. Перечень тарифных решений регулирующих органов субъектов Российской Федерации регионов присутствия Общества приведен в Приложении 18 Полной версии Годового отчета на официальном сайте Компании – www.mrsk-sib.ru.

Федеральным законом от 6 ноября 2013 года № 308-ФЗ размер ставки по состоянию на 1 января 2014 года для Республики Бурятия определен в размере 550 руб. за 1 тыс. кВт • ч, для Забайкальского края – 420 руб. за 1 тыс. кВт • ч.

Общество, не согласившись с итогами принятых тарифно-балансовых решений на 2018 год, обратилось в ФАС России.¹

Средние тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории присутствия ПАО «МРСК Сибири», руб. / кВт • ч

Регион / группы потребителей	2018		
	1-е полугодие	2-е полугодие	Прирост, %
Алтайский край			
Население	1,64	1,63	-1
Прочие потребители	1,51	1,54	2
Республика Бурятия			
Население	1,74	1,76	1
Прочие потребители	2,05	2,12	3
Республика Алтай			
Население	2,31	2,24	-3
Прочие потребители	3,04	3,08	1
Красноярский край			
Население	1,17	1,14	-2
Прочие потребители	1,66	1,67	1
Кемеровская область			
Население	0,79	0,82	3
Прочие потребители	1,51	1,51	0
Омская область			
Население	1,28	1,22	-5
Прочие потребители	0,94	0,98	4
Республика Хакасия			
Население	0,83	0,84	1
Прочие потребители	1,48	1,45	-2
Забайкальский край			
Население	1,56	1,60	2
Прочие потребители	1,92	1,91	0

Разница тарифов на услуги по передаче электрической энергии в регионах присутствия ПАО «МРСК Сибири» связана с различной концентрацией предприятий крупной и средней промышленности в субъектах Сибирского федерального округа.

Утвержденная необходимая валовая выручка (НВВ) по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири», млн руб.



1. Мероприятия по урегулированию разногласий в отношении принятых тарифно-балансовых решений приведены в Приложении 18 Полной версии Годового отчета на официальном сайте Компании – www.mrsk-sib.ru.

Снижение оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» связано с прекращением действия договоров «последней мили» на территории Республики Хакасия с 1 июля 2017 года в соответствии с Федеральным законом от 6 ноября 2013 года № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Увеличение собственной НВВ связано с включением выпадающих доходов от прекращения действия договоров «последней мили» на территории Красноярского края (действие договора прекращено с 2010 года), компенсации недополученной выручки в связи с переходом потребителей на прямые договорные отношения с ПАО «ФСК ЕЭС» на территории Кемеровской области.

Динамика необходимой валовой выручки (НВВ) на услуги по передаче электрической энергии по регионам, млн руб.

Регион	2016		2017		2018	
	всего	собственная НВВ	всего	собственная НВВ	всего	собственная НВВ
Алтайский край («Алтайэнерго»)	7 471	4 291	7 389	4 453	7 078	4 225
Республика Алтай («ГАЭС»)	1 059	705	1 095	726	1 118	740
Республика Бурятия («Бурятэнерго»)	4 845	2 893	4 766	2 888	5 012	3 048
Красноярский край («Красноярскэнерго»)	11 319	5 898	12 454	6 993	13 736	8 291
Кемеровская область («Кузбассэнерго – РЭС»)	7 326	3 556	7 722	4 058	7 915	4 949
Омская область («Омскэнерго»)	6 766	3 839	6 855	3 969	6 530	3 586
Республика Хакасия («Хакасэнерго»)	5 022	1 245	4 057	1 596	2 973	1 590
Забайкальский край («Читаэнерго»)	6 294	3 460	6 510	3 363	6 842	3 419
ПАО «МРСК Сибири»	50 102	25 887	50 848	28 046	51 204	29 847

НВВ филиала «Бурятэнерго» увеличилось в связи с ростом величины включенных экономически обоснованных расходов / недополученной выручки по итогам деятельности за предыдущие периоды регулирования. Увеличение НВВ филиала «Красноярскэнерго» связано с включением выпадающих доходов от прекращения действия договоров «последней мили» на территории Красноярского края (действие договора прекращено с 2010 года).

НВВ филиала «Хакасэнерго» снизилось с прекращением действия договоров «последней мили» на территории Республики Хакасия с 1 июля 2017 года в соответствии с Федеральным законом от 6 ноября 2013 года № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах».