

6. ТАРИФЫ

НАНГА ПАРБАТ

Нанга-Парбат (8125) — девятая по высоте вершина мира. Расположена в контролируемой Пакистаном территории Кашмира на юге от Западного Каракорума. Вершина находится южнее реки Инд, и поэтому географы относят её не к Каракоруму, а к Гималаям. Нанга-Парбат является высочайшей вершиной Западных Гималаев. Это одна из самых суровых гор мира, долгое время была первой в так называемом «рейтинге смертностей» среди восьмитысячников.

Нанга-Парбат представляет собой огромный массив, окруженный, особенно с севера, целым рядом вершин, превышающих 7000 м. На севере в разветвленных от предвершины (7910 м) отрогах располагаются вершины: Северная I (7816 м), Северная II (7785 м), Северная III (7537 м), а также вершины над «Серебряным седлом» — Южный зуб (7530 м) и Северный зуб (7597 м); в северо-восточном отроге — пик Ракхиот (7070 м). В юго-западном гребне ближайшие соседи массива — пики Рупал (7260 м) и Мацено (6940 м).

Основными видами деятельности ОАО «МПСК Урала» является передача электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям, подлежащие государственному регулированию. По всем филиалам ОАО «МПСК Урала» применен долгосрочный метод тарифного регулирования – метод доходности инвестированного капитала, в рамках которого утверждены долгосрочные параметры до 2017 г. (Пермэнерго с 2009 г., Челябэнерго и Свердловэнерго с 2011 г.). Котловые тарифы формируются с учетом затрат всех сетевых организаций на территории субъекта РФ и устанавливаются ежегодно на предстоящий год долгосрочного периода регулирования.

Доходы за услуги от передачи электроэнергии составляют основную долю в структуре доходов ОАО «МПСК Урала». По итогам 2013 года данный вид доходов составил 55 258 млн. рублей (96% от выручки), что на 11% больше, чем по итогам 2012 года.

В абсолютном выражении данное увеличение составило 5 566 млн. руб. и произошло за счет роста единых котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии и перехода Гарантирующих поставщиков на расчеты за услуги по передаче электроэнергии с 01.01.2013г. на основе тарифа (одноставочный/двухставочный), выбранного потребителем электрической энергии, по договору энергоснабжения из-за роста тарифа на передачу электроэнергии с 01.07.2013 г.

№ п/п	Филиал	Ед. изм.	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	МПСК Урала
	НВВ Котловая	млн. руб.	15 724	30 124	14 204	60 052
	Прочие потребители	млн. руб.	14 651	29 828	13 828	58 308
	Население	млн. руб.	1 073	296	376	1 745

Постановлением РЭК Свердловской области №171-ПК от 23.12.2010 г. (в ред. постановления РЭК Свердловской области № 245-ПК от 24.12.2012 г.) утверждены долгосрочные параметры регулирования для ОАО «МПСК Урала», применяющего метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2012–2017 гг. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Свердловской области на 2013 г. с дифференциацией по полугодиям утверждены постановлением РЭК Свердловской области №212-ПК от 18.12.2012 г. При этом единые (котловые) тарифы в 1 полугодии 2013 г. приняты на уровне 2 полугодия 2012 г., единые (котловые) тарифы во 2 полугодии 2013 г. – с ростом 10%

к 1 полугодию 2013 г. В 2013 г. рост средневзвешенного тарифа на передачу по сетям Свердловской области составил 10% при росте НВВ 5,5% к уровню 2012 г. При утверждении единых (котловых) тарифов в балансах электрической энергии и мощности в границах сетевого «котла» Свердловской области в 2013 г. исключены объемы электрической энергии и мощности крупных потребителей «последней мили» (ОАО «УАЗ-СУАЛ», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Русэнергосбыт», ОАО «АтомЭнергоСбыт»). Котловой полезный отпуск электрической энергии в 2013 г. снизился на 4% к уровню 2012 г.

Постановлением РЭК Пермского края №49-э от 26.06.2012 г. принято решение о пересмотре с 01 июля 2012 г. долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования для Пермэнерго,



применяющего метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Постановлением РЭК Пермского края №49-э от 26.06.2012 г. (ред. от 28.12.2012 г.) были утверждены долгосрочные параметры регулирования деятельности Пермэнерго с применением метода доходности инвестированного капитала, НВВ на долгосрочный период регулирования, рассчитанная методом доходности инвестированного капитала (без учета оплаты потерь) на 2012–2017 гг. Основные утвержденные параметры: рост котлового полезного отпуска к уровню 2012 г. – 0,08%, рост котловой НВВ без учета оплаты потерь и ТСО – 13,43%. В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 г. Постановлением РЭК ПК №128-э от 28.12.2012 г. утверждены единые тарифы на передачу электрической энергии на территории Пермского края на период с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. и на период с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. При этом единые (котловые) тарифы в 1 полугодии 2013 г. приняты на уровне 2 полугодия 2012 г., а единые (котловые) тарифы во 2 полугодии 2013 г. – с ростом не более 10% к 1 полугодью 2013 г. Рост средневзвешенного тарифа на передачу по сетям Пермского края составил 10% к уровню 2012 г. В соответствии с п.2 изменений, которые вносятся в акты Правительства РФ по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций, утвержденным постановлением Правительства РФ №403 от 08.05.2013, филиал Пермэнерго подготовил предложение по изменению сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2013 г. для уменьшения выпадающих доходов по 2013 г. На основании данного предложения ФСТ России утвердила изменения в приказ №160-э/1 от 28.06.2012 г.: первое полугодие 2013 г. на уровне не выше второго полугодия 2012 г. В результате

внесенных изменений постановлением РЭК Пермского края №12-э от 29.08.2013 г. были утверждены единые (котловые) тарифы с 01.09.2013 г. с ростом 1,56% ко 2 полугодью 2013 г.

Тарифные решения 2013 г. по услугам на передачу электрической энергии приняты регулирующими органами Челябинской области в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 г. Утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии: первое полугодие 2013 г. – на уровне второго полугодия 2012 г., второе полугодие 2013 г. – с ростом не более 10% (без учета инвестиционных программ) к утвержденному в 1 полугодии. В 2013 г. рост среднего тарифа по Челябинэнерго составил 6,8% относительно 2012 г. При этом в 2013 г. снизилась НВВ на собственное содержание (-11,1%), к компании применили механизм сглаживания в размере 795 млн.руб. Снижение товарной выручки в 2013 г. обусловлено изменением объема полезного отпуска электрической энергии по сравнению с 2012 г. Из баланса электроэнергетики и мощности Челябинэнерго в 2013 г. исключены крупные потребители «последней мили» (ОАО «ЧЭМК» и ОАО «Комбинат Магnezит»). В Челябинской области рост тарифа для прочих потребителей с 01.07.2013 г. составил 16%. Частично скомпенсирован убыток от ухода ОАО «ЧЭМК» и ОАО «Комбинат Магnezит». В сентябре 2013 г. в состав котла филиала были дополнительно включены ТСО. Число ТСО в котле филиала увеличилось с 22 до 44. Уровень НВВ ТСО 2013 г. в годовом исчислении изменился с 1 157 тыс. руб. (26% от расходов ТСО) до 1 593 тыс. руб. (36% от расходов ТСО). В регионе был создан второй крупный котлодержатель – ООО «АЭС Инвест». Расчеты за услуги по передаче на территории Челябинской области с сентября 2013 года производятся в соответствии с действующим законодательством.



Утвержденные долгосрочные параметры регулирования по филиалам ОАО «МПСК Урала», а также необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь на долгосрочный период регулирования до 2017 г. представлены в таблице.

	Год	Свердловэнерго	Пермэнерго	Челябэнерго	МПСК Урала
		тыс. руб.			
НВВ без учёта оплаты потерь	2012	15 940 625	8 010 416	12 146 367	36 097 408
	2013	16 632 417	9 086 522	10 043 312	35 762 251
	2014	15 089 763	9 342 329	11 493 830	35 925 922
	2015	16 745 703	10 715 523	13 017 815	40 479 041
	2016	18 495 189	12 277 696	14 771 656	45 544 541
	2017	19 680 044	13 974 251	16 674 606	50 328 901

Изменение среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов (тарифное решение), коп./кВт.ч

	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Свердловэнерго	коп./кВтч	54,5	72,3	82,9	88,6	97,4
Пермэнерго	коп./кВтч	58,5	76,1	81,2	84,2	92,9
Челябэнерго (котел филиала)	коп./кВтч	45,9	74,0	74,3	67,3	71,9
МПСК Урала	коп./кВтч	52,9	73,8	80,1	80,7	88,8
Рост, %	%	18,7%	39,6%	8,5%	0,7%	10,1%

На нестабильную динамику среднего тарифа ОАО «МПСК Урала» оказало влияние ежегодное изменение количества ТСО в котле «Челябэнерго» на 2011–2013 гг.

Динамика необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов (тарифное решение), млн. руб.

Филиал	Ед. изм.	2009		2010		2011		2012		2013	
		НВВ всего	НВВ с.с.	НВВ всего	НВВ с.с.	НВВ всего	НВВ с.с.	НВВ всего	НВВ с.с.	НВВ всего	НВВ с.с.
Свердловэнерго	млн. руб.	20953	5323	22341	6038	27915	6600	28561	7882	30124	8309
Пермэнерго	млн. руб.	11274	4894	14667	6670	13781	4636	14237	4884	15724	5533
Челябэнерго	млн. руб.	11234	4560	14171	4750	13885	4767	15986	6516	14204	4632
Итого МПСК Урала	млн. руб.	43461	14777	51179	17278	55581	16003	58784	19282	60052	18473
Рост	%			18	17	9	-7	6	20	2	-4

Снижение НВВ на собственное содержание ОАО «МПСК Урала» в 2013 г. произошло по причине снижения НВВ с.с. по филиалу Челябинэнерго. Значительный рост НВВ с.с. Челябинэнерго в 2012 г. обусловлен учетом в сетевом балансе электропотребления крупного потребителя «последней мили» (ОАО «ЧЭМК») в ус-

ловиях применения предельного роста тарифа по передаче электроэнергии. В 2013 году данный контрагент, а также ОАО «Комбинат Магнезит», были исключены из ценообразования по передаче, что привело к снижению объемов услуги на 17% и, как следствие, к снижению НВВ с.с.



Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Урала» (тарифные решения).

	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
НВВ котловая	млн. руб.	43 461	51 179	55 824	58 784	60 052
ТСО	млн. руб.	10 554	11 360	13 967	12 628	13 713
Потери	млн. руб.	8 487	9 967	9 833	10 059	10 661
ФСК	млн. руб.	9 642	12 574	15 779	16 816	17 205
НВВ сс	млн. руб.	14 777	17 278	16 245	19 282	18 473

Тарифы на услуги по технологическому присоединению

В соответствии с методическими указаниями по определению размера платы к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России №209-э/1 от 11.09.2012, на 2013 год для всех филиалов ОАО «МРСК Урала» регулирующими органами Пермского края, Свердловской и Челябинской областей были утверждены стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности. Регулирующими органами были применены различные способы дифференциации платы. В Пермэнерго ставки платы за единицу максимальной мощности дифференцировались по уровням напряжения только в части строительства воздушных и кабельных линий. Стандартизированная тарифная ставка С1 не дифференцировалась, стандартизированные тарифные ставки С2, С3 и С4 напротив, имели широкую дифференциацию в зависимости от уровня напряжения и типа оборудования. В Свердловэнерго

были утверждены ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для филиала «Свердловэнерго». Предусматривалась дифференциация ставки С1 по уровням напряжения и диапазонам мощности, ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных и кабельных линий дифференцировались только по уровням напряжения. Кроме того, РЭК Свердловской области установила стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области и формулы расчета платы за технологическое присоединение. В Челябинэнерго были установлены ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки. Предусматривалась широкая дифференциация всех видов ставок по уровням напряжения и диапазонам мощности. Кроме того, ставки за единицу максимальной мощности были разделены по мероприятиям.

	2011	2012	2013
Пермэнерго	12 531	12 531	5 416
Свердловэнерго	3 615	4 123	6 709
Челябэнерго	4 800	5 114	5 426
МРСК Урала	5 189	5 313	5 477
рост / снижение, %		2,4%	3,1%

В таблице приведены средневзвешенные ставки за единицу максимальной мощности на основании решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Высокий тариф филиала «Пермэнерго» в 2011–2012 гг. не оказал значительного влияния на средневзвешенный тариф по ОАО «МРСК Урала» в связи с небольшой долей максимальной мощности по заявкам филиала «Пермэнерго» в общем объеме максимальной мощности, который был использован для расчета размера платы за технологическое присоединение. До 2013 г. в Пермском крае, Сверд-

ловской и Челябинской областях срок действия ставок платы не ограничивался календарным годом. Так для Пермэнерго размер платы, утвержденный в декабре 2010 г., действовал в 2011–2012 гг., а для многих категорий заявителей размер платы не изменялся с мая 2009 г. Для Свердловэнерго ставки изменялись 2 раза – с 1 января 2011 г. и с 24 мая 2012 г. Для Челябинэнерго размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливался в 2011–2012 гг. индивидуально, поэтому для сравнения были использованы данные по сумме утвержденных за каждый год постановлений.



Вид стандартизированной тарифной ставки	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго
Ставка на покрытие расходов на ТП по мероприятиям, указанным в пункте 16 МУ (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт – С1	533,00	445,17	85,20
в том числе			
- подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (далее – ТУ), руб./кВт	160,00	-	35,58
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, руб./кВт	21,00	-	20,78
- участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного, руб./кВт энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт	94,00	-	0,00
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в положение «включено», руб./кВт	258,00	-	28,84
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи – С2, руб./км	291 861,20	322 052,35	363 749,50
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи – С3, руб./км	1 227 616,71	419 945,87	505 780,87
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций – С4, руб./кВт	2 582,65	3 071,30	1 835,94

В таблице приведены средневзвешенные ставки за единицу максимальной мощности на основании решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов. Постановление РЭК Свердловской области № 230–ПК не предполагало разделение ставки С1 по мероприятиям, ставка С1 дифференцировалась только по уровням напряжения и диапазонам мощности. Кроме того, данное постановление устанавливало, что ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, трансформаторных подстанций, центров питания принимаются равными значениям размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство подстанций (С4), утвержденных постановлением РЭК

Свердловской области № 229–ПК от 24.12.2012 г. Низкий уровень средней ставки С1 по филиалу Челябинэнерго связан с тем, что в структуре заявок, использованных при определении размера платы, преобладают заявки с большим объемом максимальной мощности и незначительными затратами на организационные мероприятия. По итогам заключенных, на основании тарифных решений 2013 года, договоров на технологическое присоединение наибольшее распространение получила ставка за киловатт максимальной мощности, в среднем по ОАО «МПСК Урала» на уровне 85% (в штуках без учета договоров по льготной категории заявителей), максимальное распространение данный вид ставок получил в филиале Свердловэнерго и достиг уровня в 92%. Использование индивидуальных расчетов размера платы за технологическое присоединение не превышало 1.5%

Анализ выбора платы за технологическое присоединение в ОАО «МПСК Урала» в 2013 г. в разрезе филиалов

