

Приложение 14. Отчет по регулируемым видам деятельности в разрезе Филиалов Общества

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2020 г. по всем филиалам ПАО «МРСК Северо-Запада» были утверждены на основании установленных долгосрочных параметров. Филиалы Компании регулируются методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ):

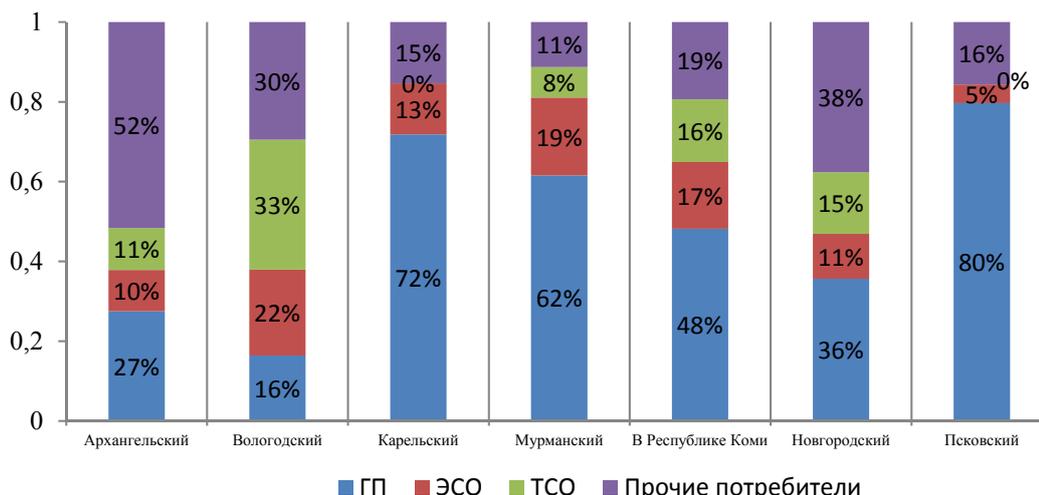
- Архангельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» – 3 долгосрочный период с 2019 по 2023 г.;
- Вологодский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» – 2 долгосрочный период с 2018 по 2022 г.;
- Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» – 2 долгосрочный период с 2018 по 2022 г.;
- Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» – 3 долгосрочный период с 2019 по 2023 г.;
- филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми – 3 долгосрочный период с 2019 по 2023 г.;
- Новгородский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» – 2 долгосрочный период с 2018 по 2022 г.;
- филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» – 2 долгосрочный период с 2018 по 2022 г.

В течение 2020 г. также был осуществлен пересмотр НВВ, утвержденной на 2020 г., обусловленный следующими факторами:

- на основании решения Верховного суда Республики Карелия от 03.06.2020 по делу №3а-103/2020 и апелляционного определения Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 16.10.2020 № 66а-876/2020 пересмотрено НВВ Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»;
- на основании решения Новгородского областного суда по делу №03а-70/2020 пересмотрено НВВ Новгородского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада».

Общее изменение НВВ по данным фактам составило -0,4 млрд руб.

Структура выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. в разрезе групп потребителей



*Под категорией «Прочие потребители» понимаются потребители, имеющие прямые договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с сетевой компанией.

Основную долю выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» получает по группе «гарантирующие поставщики», за исключением Архангельского, Вологодского и Новгородского филиалов ПАО «МРСК Северо-Запада», так как в полезном отпуске данных филиалов наибольший вес имеют ПАО «Северсталь» (1,6% выручки Вологодского филиала), ПАО «Акрон» (29,5% выручки

Новгородского филиала), АО «ПЭО Севмаш» (9,6% выручки Архангельского филиала), являющиеся прочими потребителями.

Наибольшая доля выручки по группе «гарантирующие поставщики» приходится на Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада», Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада», филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми и Псковский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» (доля выручки по данным филиалам составляет более 36%). У Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» и Псковского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» среди потребителей нет группы ТСО, так как договоры с потребителями заключены по схеме «котел сверху». Наибольшая доля в выручке по данной группе – у Вологодского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» и составляет 33%. У остальных филиалов данная группа потребителей составляет от 16% до 8%. Прочие энергосбытовые компании в доле выручки филиалов составляют от 22% до 5%.

Плата за технологическое присоединение

В соответствии с действующим законодательством с 01.01.2011 в состав платы за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры (реконструкция центров питания, усиление электрической сети). Данные затраты должны учитываться в плановой инвестиционной программе, которая осуществляется за счет тарифа на передачу электроэнергии.

31.10.2017 вступили в силу Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания). В соответствии с Методическими указаниями плата для заявителя формируется только по тем мероприятиям технологического присоединения, которые предусмотрены выданными техническими условиями в части строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики заявителя. Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются:

1) плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере не более 550 руб.;

2) на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);
- формула платы за технологическое присоединение;

3) по обращению сетевой организации:

- плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8 900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ;

- плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям объектов по производству электрической энергии;

- плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных главой III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 (далее по тексту – Правила технологического присоединения №861).

В соответствии с Методическими указаниями стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение утверждаются:

- в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации;
- стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 рассчитываются регулирующим органом отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям

городских населенных пунктов.

В соответствии с Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»: лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение в соответствии с особенностями, предусмотренными Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение.

На основании Методических указаний введены ограничения при выборе ставки платы заявителем для расчета платы за технологическое присоединение (в соответствии с пунктом 7 Методических указаний): «лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт».

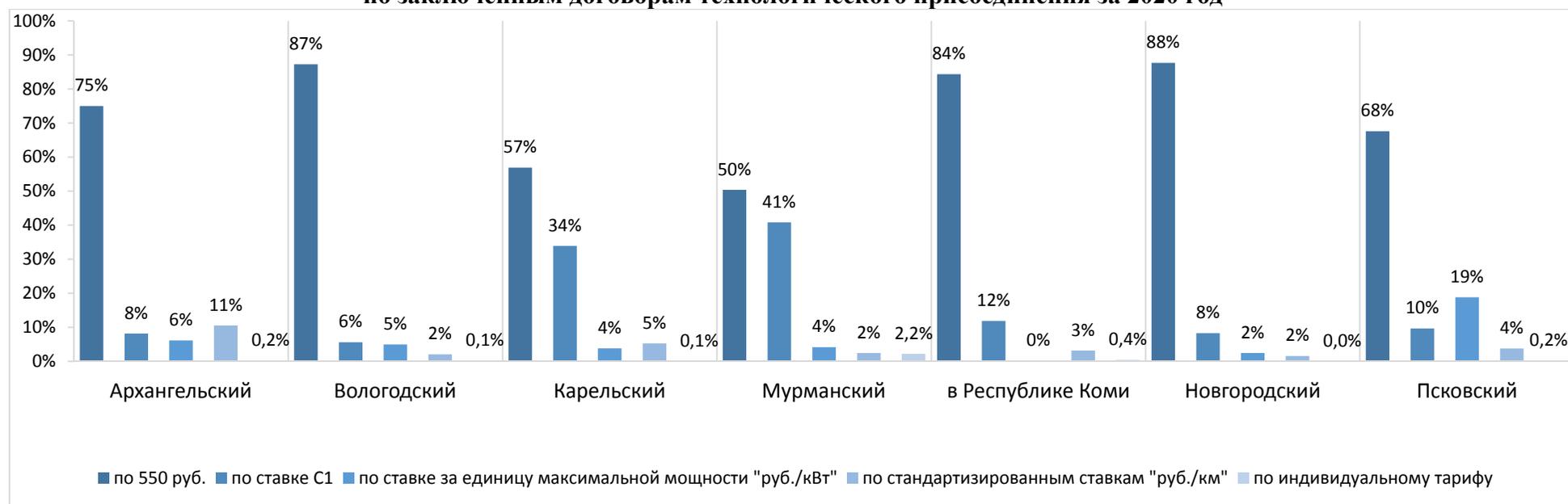
Анализ изменений стандартизированной ставки С1 за единицу мощности* в разрезе филиалов по заявителям выше 15 кВт

Вид стандартизированной тарифной ставки	Архангельский	Вологодский	Карельский	Мурманский	Филиал в Республике Коми	Новгородский	Псковский
1. На территориях городских населенных пунктов:							
ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний, утвержденных ФАС России, в расчете на 1 кВт максимальной мощности руб./кВт–С1	128	312	863	228	785	492	391
в том числе наименование мероприятий:							
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	40	74	359	86	749	154	163
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	88	238	504	142	36	338	228
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:							

ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний, утвержденных ФАС России, в расчете на 1 кВт максимальной мощности руб./кВт–С1	182	585	957	228	785	492	273
в том числе наименование мероприятий:							
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	58	138	354	86	749	154	114
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	124	447	603	142	36	338	159

* Стандартизированные тарифные ставки в разрезе филиалов указываются в ценах отчетного периода.

Анализ применяемых ставок платы за технологическое присоединение в ПАО «МРСК Северо-Запада» по заключенным договорам технологического присоединения за 2020 год



Наибольшую долю заключенных договоров составляют договоры «льготного» технологического присоединения до 15 кВт по всем филиалам Общества. Наличие утвержденных стандартизированных ставок на технологическое присоединение позволило сократить объем договоров, заключаемых по индивидуальному тарифу.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» утверждено, что плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 руб.

В силу ст. 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»:

- С 1 октября 2015 г. размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50% от величины указанных расходов.

- С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства, – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – «последняя миля» по заявителям до 150 кВт).

Приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 утверждены Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. На основании данных Методических указаний определены форматы и способы расчета выпадающих доходов:

- связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;
- связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки по заявителям от 15 до 150 кВт;
- связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (расчет производится после 1 июля 2015 г.).

Размер выпадающих доходов в соответствии с решениями регулирующих органов

Выпадающие доходы, тыс. руб.		Архангельский	Вологодский	Карельский	Мурманский	Филиал в Республике Коми	Новгородский	Псковский
2018	до 15 кВт	86 098	36 014	171 914	17 071	168 295	42 381	42 749
	рассрочка от 15 до 150 кВт	113	178	700	756	0	0	0
	100% «последней мили» до 150 кВт	11 203	0	94 648	136	0	1 081	0
2019	до 15 кВт	93 782	48 918	142 770	58 259	76 784	5 877	26 208
	рассрочка от 15 до 150 кВт	274	109	1 150	274	51	0	0
	100% «последней мили» до 150 кВт	9 625	0	53 227	116 715	24 749	0	0
2020	до 15 кВт	70 974	47 835	165 573	82 920	90 129	31 424	18 879
	рассрочка от 15 до 150 кВт	231	49	777	0	19	0	0
	100% «последней мили» до 150 кВт	8 882	0	42 192	32 149	21 685	0	0