



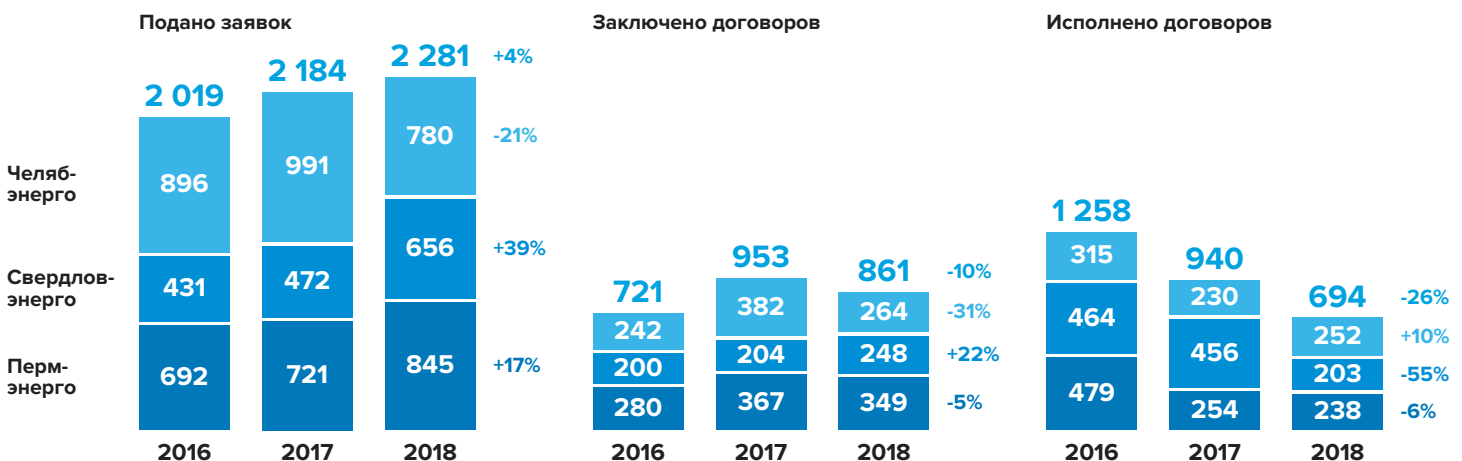
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

В 2018 г. произошло увеличение спроса на услуги по технологическому присоединению. Общее количество поступивших в компанию заявок на технологическое присоединение составило 39 527 шт. (+13% 2017 г.). В 2018 г. компанией и клиентами заключено 31 672 шт. договоров (+13% к 2017 г.). Количество реализованных договоров в 2018 г. снизилось на 9% относительно значения 2017 г. в связи с неготовностью электроустановок заявителей. За 2018 г. компания подключила 26 312 потребителей (в 2017 г. — 29 032 шт.). Также наблюдается снижение мощности по заключенным договорам (-10% к 2017 г.). Присоединенная мощность в 2018 г. снизилась до 694 МВт (-26% к 2017 г.) в связи с изменением структуры заключенных договоров на технологическое присоединение (реализация договора по объекту генерации ОАО «ИНТЕР РАО — Электрогенерация» на 245 МВт в 2018 г.). При сокращении действующих обязательств по присоединению объектов генерации сохраняется тенденция спроса на технологическое присоединение в сфере жилищного строительства.

Спрос на техприсоединение, шт.*



Спрос на техприсоединение, МВт*



* Данные без учета временного ТП

В 2018 г. в Пермэнерго было расторгнуто 1 934 договора (+118% к 2017 г.) общей мощностью 94 МВт на сумму 232 млн. руб. без НДС. Значительная часть расторгнутых договоров (90%, в т.ч. физ. лица — 88%) относится к группе потребителей до 15 кВт. В Свердловэнерго был расторгнут 1 071 договор (-7%) общей мощностью 30 МВт на сумму 38 млн. руб. Основная часть расторгнутых договоров (982 договора, в т.ч. 911 договоров с физ. лицами) относится к группе потребителей до 15 кВт. В Челябинэнерго было расторгнуто 929 договоров (-19% к 2017 г.) общей мощностью 56 МВт на сумму 416 млн. руб. Значительная часть расторгнутых договоров (86%, из которых 89% — физ. лица) относится к группе потребителей до 15 кВт.

Расторгнутые договоры ТП за отчетный период*

Филиал	шт.	МВт	Стоимость, млн. руб. без НДС
Пермэнерго	682	276	156,4
Свердловэнерго	1 190	47	95,21
Челябэнерго	1 212	158	861,95
Итого за 2016 г.	3 084	480,62	1 113,55
Пермэнерго	886 (+30% к 2016 г.)	34 (-88%)	184,63 (+18%)
Свердловэнерго	1 146 (-4%)	80 (+70%)	92,49 (-3%)
Челябэнерго	1 149 (-5%)	146 (-8%)	420,58 (-51%)
Итого за 2017 г.	3 181 (+3%)	259,88 (-46%)	697,71 (-37%)
Пермэнерго	1 934 (+118% к 2017 г.)	94 (+176%)	232 (+26%)
Свердловэнерго	1 071 (-7%)	30 (-63%)	38 (-59%)
Челябэнерго	929 (-19%)	56 (-62%)	416 (-1%)
Итого за 2018 г.	3 934 (+24%)	181 (-30%)	686 (-2%)

* Данные без учета временного ТП.

Отказы от технологических присоединений происходят в результате изменения намерений заявителя в связи с изменением сроков строительства объекта заявителя, отказа заявителя от реализации договоров ввиду отсутствия собственных денежных средств или намерений возводить объект (получение ТУ для увеличения рыночной стоимости земельного участка), а также из-за окончания срока действия ТУ.

Деятельность компании по повышению доступности энергетической инфраструктуры за 2018 г. реализуется в нескольких направлениях, в т.ч. развитие интерактивных каналов взаимодействия с клиентами, модернизация автоматизированной системы управления процессом технологического присоединения (в эксплуатации с 2017) и регламентация внутренних бизнес-процессов взаимодействия структурных подразделений при осуществлении технологического присоединения.

В рамках развития интерактивных каналов взаимодействия с клиентами в 2018 г. проведена интеграция личного кабинета клиента и автоматизированной системы управления процессом технологического присоединения, что позволило сократить сроки подготовки документов, привести к единообразию используемые формы и справочники. Для оперативного взаимодействия с клиентами организован онлайн чат на официальном сайте. В целях эффективного взаимодействия структурных подразделений в автоматизированной системе реализован модуль согласования проектно-сметной документации и переоформления (восстановления) документов. Функционал по подписанию документов электронной подписью и автоматической проверке электронной подписи заявителя также позволяет сократить сроки выполнения отдельных операций. Также осуществлена типизация бизнес-процесса ТП на всех уровнях (филиал, производственное отделение, РЭС), оптимизированы внутренние кросс-функциональные связи. Данные меры направлены на снижение сроков технологического присоединения к электрическим сетям. Также в Обществе на 2018 г. с целью безусловного исполнения обязательств по присоединению перед потребителями, была принята «дорожная карта»²³, которая утвердила основные показатели по технологическому присоединению на 2018 г. и план мероприятий. Также Обществом в ряде производственных отделений реализуется пилотный проект по оказанию дополнительной услуги «ТП под ключ». Указанная услуга заключается в следующем: заявителю за плату предоставляется услуга по выполнению мероприятий, относящихся к его обязательствам по заключенному договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям силами ОАО «МРСК Урала». Такая услуга обеспечивает синхронизацию и снижение сроков исполнения мероприятий со стороны заявителя и сетевой компании, качество выполненных работ.

На основании Распоряжения Правительства РФ²⁴ в регионах присутствия ОАО «МРСК Урала» утверждены региональные «Дорожные карты»²⁵⁻²⁷ по внедрению целевых моделей по улучшению показателей инвестиционного климата, в том числе в части технологического присоединения к электрическим сетям. ОАО «МРСК Урала» приняло активное участие в разработке и реализации указанных региональных целевых моделей. Все мероприятия этапов целевых моделей, где ответственным лицом является сетевая организация, по итогам 2018 г. в регионах присутствия выполнены в установленный срок.

Наиболее значимые подключения в 2018 г.:

- договор с АО «НПО «Микроген» стоимостью 3,7 млн руб. на 0,2 МВт (развитие здравоохранения Пермского края)
- договор с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» стоимостью 5,4 млн руб. на 24 МВт (развитие нефтяной промышленности в Пермском крае)
- договор с АО «Южноуральский завод «Кристалл» стоимостью 0,06 млн руб. на 3,5 МВт (развитие импортозамещения в сфере компонентов для радиоэлектроники)
- Договор с ООО Агрокомплекс «Чурилово» стоимостью 0,167 млн руб. на 8,6 МВт (развитие самого крупного в Уральском регионе тепличного комбината)
- договор с Администрацией ГО Красноуральск стоимостью 8,9 млн руб. на 0,5 МВт (подключение ледовой арены «Молодость»)
- договор с МКУ ОКС г. Красноуральск стоимостью 13,6 млн руб. на 0,6 МВт (повышения качества водоснабжения населения)

