





ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

54

Передача электроэнергии

56

Технологическое присоединение
к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»

62

Обеспечение надежной и эффективной
работы энергосистемы

68

Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности

71

Тарифная политика и тарифы на услуги Компании

77

Информационные технологии и телекоммуникации

78

Закупочная деятельность Компании

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

НИЩУК

ОЛЕГ ФЕДОРОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО РЕАЛИЗАЦИИ УСЛУГ



ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НАПРЯЖЕНИЕМ 110 КВ И НИЖЕ – ОСНОВНОЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО». ДОЛЯ КОМПАНИИ НА РЕГИОНАЛЬНОМ РЫНКЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ОТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ РЕГИОНА) ЗА 2018 Г. СОСТАВИЛА 75,5%.

В 2018 Г. ОБЩЕСТВОМ ДОСТИГНУТЫ ЗАПЛАНИРОВАННЫЕ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ПЕРЕДАЧЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ: ОБЪЕМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СОСТАВИЛ 101% ОТ ПЛАНА, ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ СОСТАВИЛИ 11,25%, ЧТО НИЖЕ ПЛАНОВОГО ЗНАЧЕНИЯ НА 1,02 П. П.

ПО ИТОГАМ РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОСЕРВИСНЫХ КОНТРАКТОВ В 2018 Г. ПОЛУЧЕН ЭФФЕКТ 181,8 МЛН КВТ • Ч, В ЦЕЛОМ ЭФФЕКТ ОТ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СОСТАВИЛ 236 МЛН КВТ • Ч».

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

По итогам работы Компании в 2018 г. объем оказанных услуг по передаче электроэнергии составил 18 766 млн кВт • ч, что на 562 млн кВт • ч, или 3,08%, больше, чем в 2017 г.

Фактические потери электроэнергии в электрических сетях ПАО «Кубаньэнерго» за отчетный год составили 2 590 млн кВт • ч, или 11,25% от отпуска в сеть. В 2018 г. достигнуто снижение относительного уровня потерь к показателям 2017 г. на 0,81 п. п. Снижение объема фактических потерь электроэнергии в 2018 г. по сравнению с 2017 г. составило 138,8 млн кВт • ч.

Результаты производственной деятельности Компании за 2016–2018 годы

ПОКАЗАТЕЛИ	2016	2017	2018	ИЗМЕНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ 2018 Г. ПО СРАВНЕНИЮ С 2017 Г.
Отпуск в сеть, млн кВт • ч	22 732,291	22 633,258	23 032,535	+399,3
Отпуск из сети потребителям и смежным территориальным сетевым организациям в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн кВт • ч	19 786,650	19 904,274	20 442,390	+538,1
Потери электроэнергии при ее передаче:				
млн кВт • ч	2 945,641	2 728,984	2 590,145	-138,8
%	12,96	12,06	11,25	-0,81 п. п.
Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии:				
млн кВт • ч	18 059,116	18 204,054	18 766,494	+562,440
млн руб.	39 262,365	41 485,670	45 583,484	+4 098,814

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Одним из важнейших направлений деятельности Компании является снижение уровня потерь электроэнергии.

По итогам 2018 г. эффект от реализации мероприятий, направленных на снижение потерь электроэнергии при ее передаче, составил в целом 235,8 млн кВт • ч (634,0 млн руб.), в том числе за счет:

- организационных мероприятий – 48,8 млн кВт • ч (88,7 млн руб.);
- технических мероприятий – 5,2 млн кВт • ч (15,2 млн руб.);
- совершенствования учета электроэнергии – 181,7 млн кВт • ч (530,0 млн руб.).

В дальнейшем эту работу предполагается продолжить.

Мероприятия программы снижения потерь электроэнергии выполнены, целевой показатель программы – уровень потерь электроэнергии – достигнут.

СОСТОЯНИЕ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В ПАО «Кубаньэнерго» по состоянию на 31 декабря 2018 г. зарегистрировано следующее количество абонентов:

- 48 170 юридических лиц, имеющих в общем 99 707 точек учета электроэнергии;
- 1 074 248 бытовых абонентов, имеющих в общем 1 074 248 точек учета.

В 2018 г. при плане автоматизации 29 136 точек учета и плановых затратах 928,172 млн руб. было автоматизировано 26 680 точек учета, затраты составили 1 049,428 млн руб.

Перевыполнение плана по затратам объясняется увеличением фактического эффекта в результате реализации энергосервисных контрактов относительно плановых показателей, что привело к росту выплат инвесторам по заключенным договорам.

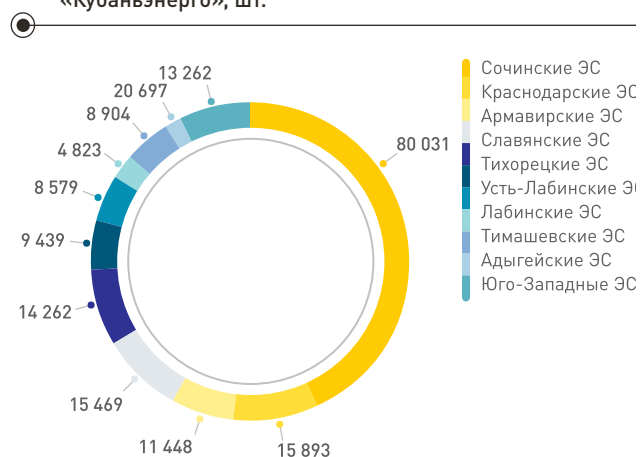
ВНЕДРЕНИЕ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ С УДАЛЕННЫМ СБОРОМ ДАННЫХ (АСКУЭ)

В рамках реализации заключенных энергосервисных контрактов в отчетном году энергосервисными компаниями установлен 25 421 прибор учета электроэнергии, все приборы автоматизированы.

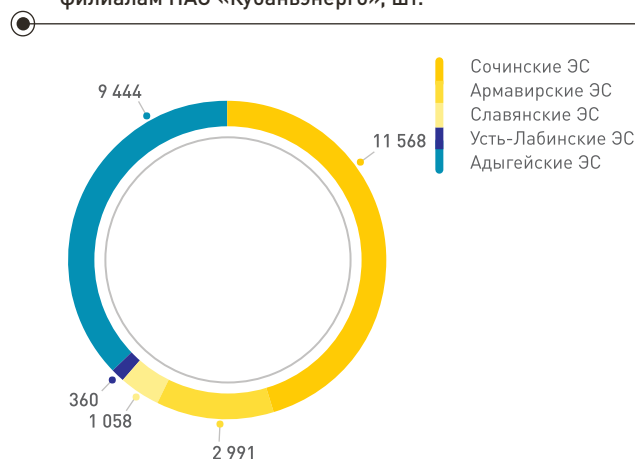
В рамках реализации инвестиционной программы Общества в 2018 г. на ТП установлено и автоматизировано 928 приборов учета электроэнергии, на ПС автоматизирован 331 прибор учета электроэнергии, что значительно превышает плановые показатели.

Объем автоматизированных приборов учета электроэнергии Общества с удаленным сбором данных по состоянию на 31 декабря 2018 г. составил 202 807 шт. [в том числе в рамках реализации энергосервисных контрактов].

Количество автоматизированных приборов учета электроэнергии с удаленным сбором данных по состоянию на 31 декабря 2018 года, в том числе в рамках энергосервисных контрактов по филиалам ПАО «Кубаньэнерго», шт.



Приборы учета электроэнергии, автоматизированные за 2018 год в рамках энергосервисных контрактов по филиалам ПАО «Кубаньэнерго», шт.



Внедрение приборов учета с удаленным сбором данных доказало свою эффективность в снижении потерь электроэнергии, фактические потери в 2018 г. на фидерах, включенных в энергосервисные контракты, были снижены в среднем до уровня 11,9%.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»

КОСТЕЦКИЙ

ВЯЧЕСЛАВ ЮРЬЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПО РАЗВИТИЮ
И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ



В 2018 Г. ОБЪЕМ ДЕЙСТВУЮЩИХ ДОГОВОРОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ СНИЗИЛСЯ НА 18%, С 20 384 ДО 16 630 ДОГОВОРОВ. УВЕЛИЧИЛОСЬ В 1,2 РАЗА ПО СРАВНЕНИЮ С 2017 Г. КОЛИЧЕСТВО ДОГОВОРОВ, НЕ ИСПОЛНЕННЫХ В СРОК, ОСНОВНАЯ ПРИЧИНА – НЕВЫПОЛНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЯМИ СВОИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ВВИДУ ОТСУТСТВИЯ У НИХ НЕОБХОДИМЫХ СРЕДСТВ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.

В ТО ЖЕ ВРЕМЯ В 2018 Г. ПО СРАВНЕНИЮ С ПРЕДЫДУЩИМ ГОДОМ НА 6% ВЫРОС ОБЪЕМ ПРИСОЕДИНЕННОЙ МОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ. В ТРИ РАЗА УВЕЛИЧИЛОСЬ КОЛИЧЕСТВО ПРИСОЕДИНЕННЫХ КРУПНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (В КАТЕГОРИИ СВЫШЕ 670 КВТ) НА ОБЩУЮ МОЩНОСТЬ БОЛЕЕ 269 МВТ, В ТОМ ЧИСЛЕ ИСПОЛНЕННЫ ДОГОВОРЫ С ТАКИМИ КРУПНЫМИ ГЕНЕРИРУЮЩИМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, КАК АО «ТАНДЕР» И ОАО АПФ «ФАНАГОРИЯ».

НА ДОСТАТОЧНО ВЫСОКОМ УРОВНЕ СОХРАНЯЕТСЯ СПРОС ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА УСЛУГИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ. В 2018 Г. ОБЩЕСТВОМ ДОСТИГНУТО СНИЖЕНИЕ СРЕДНЕГО СРОКА ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ ДО 100 ДНЕЙ (В 2017 Г. АНАЛОГИЧНЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ СОСТАВИЛ 163 ДНЯ). СРЕДНЕЕ ВРЕМЯ РАССМОТРЕНИЯ ЗАЯВКИ И НАПРАВЛЕНИЯ ОФЕРТЫ СНИЗИЛОСЬ С 12 ДО 10 ДНЕЙ.

ЦЕЛЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО» НА БЛИЖАЙШЕЕ ВРЕМЯ ЯВЛЯЕТСЯ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОТРЕБНОСТЕЙ РАСТУЩЕЙ ЭКОНОМИКИ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ МОЩНОСТЯХ, ПЕРЕХОД НА ЕДИНУЮ СХЕМУ ФОРМИРОВАНИЯ И ПРИМЕНЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ДОСТИЖЕНИЕ БАЛАНСА ИНТЕРЕСОВ ПРИ УСТАНОВЛЕНИИ СТОИМОСТИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ.

Основные нормативные документы, регулирующие деятельность Общества по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»¹:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Полный перечень нормативных правовых документов, подробные сведения о реализации процедуры технологического присоединения в ПАО «Кубаньэнерго» размещены в открытом доступе на интернет-сайте Общества www.kubanenergo.ru в разделе «Потребителям / Технологическое присоединение».

ИСПОЛНЕНИЕ ДОГОВОРОВ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В отчетном году Компанией исполнено 26 985 договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго». Суммарная мощность по исполненным

договорам технологического присоединения составила 723 МВт, что на 27% больше запланированного объема.

Присоединенная в 2018 году мощность по категориям потребителей, МВт

КАТЕГОРИИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ	КОЛИЧЕСТВО ИСПОЛНЕННЫХ ДОГОВОРОВ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ	
	ШТ.	НА ОБЩУЮ МОЩНОСТЬ, МВТ
До 15 кВт включительно, всего	25 170	292
в том числе физические лица	21 338	249
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	1 299	73
Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	303	88
Не менее 670 кВт	176	257
Объекты по производству электроэнергии	3	12
Итого без учета временного технологического присоединения	26 951	722
Временное технологическое присоединение	34	1
Итого с учетом временного технологического присоединения	26 985	723

Наиболее крупные и значимые энергообъекты следующих заявителей присоединены к электрическим сетям Общества в 2018 году

ЗАЯВИТЕЛЬ	ПРИСОЕДИНЕННАЯ МОЩНОСТЬ, МВТ
АО «Тандер»	11
ПАО «НМТП»	9
АО «Международный аэропорт «Краснодар»	5
Федеральное казенное учреждение «2-й центр заказчика-застройщика внутренних войск Министерства внутренних дел Российской Федерации»	2
АО Пансионат «Приморье»	3

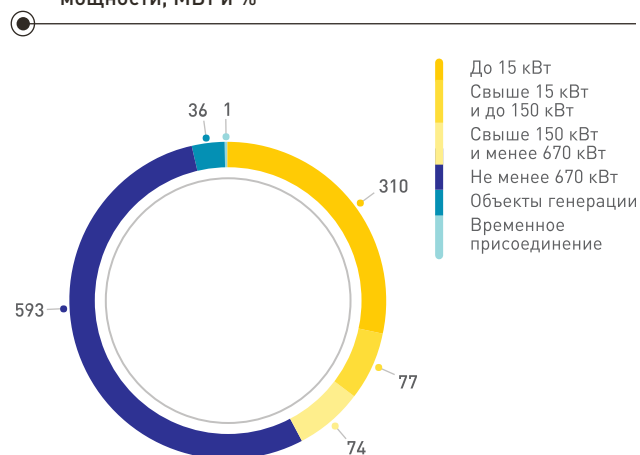
1. Полный перечень нормативных правовых документов, регулирующих процесс технологического присоединения, размещен в открытом доступе на интернет-сайте Общества www.kubanenergo.ru в разделе «Потребителям».

**Структура исполненных договоров ПАО «Кубаньэнерго»
по присоединяемой мощности, МВт и %**

Кроме того, в 2019 г. планируется завершить мероприятия по присоединению энергопринимающих устройств животноводческого комплекса ООО «Венцы-Заря» в Гулькевичском районе, завода по производству жаренованных семян ООО «Бетагран Кубань» в станице Платнировской Кореновского района, а также сельскохозяйственного предприятия ООО «Воронежский шампиньон» в станице Октябрьской Крыловского района.

**ОБЪЕМЫ СПРОСА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
В 2018 ГОДУ**

В 2018 г. Общество заключило 28 083 договора на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» на общую мощность 1 091 МВт суммарной стоимостью 2,888 млрд руб. без учета НДС.

**Структура заключенных в 2018 г. договоров
ПАО «Кубаньэнерго» по присоединяемой
мощности, МВт и %**

Значительный объем электрической мощности в 2018 г. был выделен для обеспечения потребности в электроэнергии объектов жилищного строительства, высокие темпы которого наблюдаются в последние годы на территории Краснодарского края. Всего в отчетном году исполнено более 1,1 тыс. договоров технологического присоединения объектов ЖКХ на общую мощность 123 МВт, в том числе:

- жилого комплекса с детским дошкольным учреждением и подземной парковкой в г. Краснодаре (застройщик ООО «ЮгСтройИмперия23»);
- объектов многоквартирного жилищного строительства в г. Анапе (заявитель ООО «Новый Лазурит»);
- жилого комплекса ООО «МЕТРОПОЛИС»;
- многоэтажной комплексной жилой застройки с элементами социальной инфраструктуры ООО «Оазис» в г. Сочи.

В хозяйственном укладе Юга России традиционно играют стратегическую роль аграрный сектор и пищевая промышленность, которые нуждаются в энергомощностях не меньше, чем другие отрасли. В 2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» было исполнено более 800 договоров технологического присоединения объектов агропромышленного комплекса общей мощностью свыше 38 МВт, наиболее крупные из них:

- производственная база для производства сельскохозяйственной продукции ООО «КОРК» в г. Тимашевске;
- сельскохозяйственное предприятие ОАО «Знамя Октября» в станице Крыловской;
- объекты предприятия пищевой промышленности ООО «Сыры Кубани» в станице Выселки.

КАТЕГОРИИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ	КОЛИЧЕСТВО ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ	
	ШТ.	НА ОБЩУЮ МОЩНОСТЬ, МВТ
До 15 кВт включительно, всего	26 140	310
в том числе физические лица до 15 кВт включительно	21 889	261
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	1 325	77
Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	277	74
Не менее 670 кВт	256	593
Объекты по производству электроэнергии	3	36
Итого без учета временного технологического присоединения	28 001	1 090
Временное технологическое присоединение	82	1
Итого с учетом временного технологического присоединения	28 083	1 091

ОБЪЕМЫ ПОЛУЧЕННОЙ ВЫРУЧКИ И СОБРАННЫХ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Объем выручки за услуги по технологическому присоединению за отчетный год составил 602 млн руб. (без НДС), что на 88% ниже запланированного. Отклонение фактического показателя от плана связано:

- с переносом по инициативе ФКУ «Ространсmodernизация» сроков выполнения мероприятий технических условий по заключенным договорам на осуществление технологического присоединения, заключенным в рамках инвестиционного проекта «Строительство транспортного перехода через Керченский пролив» (ПС «Порт»), объем выручки – 3 576 млн руб.;
- с отказом заявителей от заключения договоров на технологическое присоединение по индивидуальным проектам (объем выручки – 1 060 млн руб.).

При этом в 2018 г. были исполнены раньше планируемого срока договоры технологического присоединения на общую сумму выручки 152 млн руб.

За 2018 г. денежные средства за услуги по технологическому присоединению поступили в сумме 3 221 млн руб. (с НДС), что на 10% ниже запланированного. Основная причина недополучения денежных средств – перенос сроков выполнения мероприятий по договорам, заключенным в рамках инвестиционного проекта «Строительство транспортного перехода через Керченский пролив», при этом объем денежных средств от прочих заявителей составил 922 млн руб., что на 42% больше запланированного.

В 2019 г. Общество планирует получение выручки от услуг технологического присоединения в размере 4 218 млн руб. (без НДС). Крупным объектом технологического присоединения в 2019 г. в части получения выручки будет ФКУ «Ространсmodernизация», планируемая выручка по нему составляет 3 238,37 млн руб. без НДС (в рамках реализации проекта «Строительство транспортного перехода через Керченский пролив»).

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ

№ П/П	ЗАЯВИТЕЛЬ	ПРИСОЕДИНЯЕМЫЙ ОБЪЕКТ ГЕНЕРАЦИИ	ЗАПРАШИВАЕМАЯ МОЩНОСТЬ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ УСТАНОВОК ДЛЯ ВЫДАЧИ В СЕТЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, КЛАСС НАПРЯЖЕНИЯ	ДАТА ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ЦЕНА (БЕЗ НДС) ДОГОВОРА ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ	СОСТОЯНИЕ ДЕЛ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ ОБЪЕКТА НА КОНЕЦ 2018 Г.
1.	ПАО «НК «Роснефть»	Туапсинский нефтеперерабатывающий завод	24 МВт, 110 кВ	01.04.2010, 56,37 млн руб.	<p>Договор на исполнении.</p> <p>Мероприятия по технологическому присоединению со стороны Компании выполнены.</p> <p>От заявителя поступило обращение о переносе срока выполнения мероприятий по технологическому присоединению. Срок реализации мероприятий по соглашению сторон определен 16.09.2019</p>
2.	ГУП КК «Северо-Восточная водная управляющая компания «Курганинский групповой водопровод»	Электрогенераторы очистных сооружений канализации	1,0 МВт, 6 кВ	25.07.2013, 0,03 млн руб.	<p>Договор на исполнении.</p> <p>Мероприятия по технологическому присоединению со стороны Компании выполнены. От заявителя поступило обращение о переносе срока выполнения мероприятий по технологическому присоединению.</p> <p>Срок реализации мероприятий по соглашению сторон определен 13.11.2019</p>
3.	ОАО «АПФ «Фанагория»	Мини-ТЭС с двумя ГПУ	2 МВт, 10 кВ	06.05.2015, 1,08 млн руб.	Договор исполнен 12.04.2018
4.	АО «Газпром теплоэнерго»	Блочно-модульная газопоршневая установка для котельной	5,844 МВт, 6 кВ	17.04.2015, 18,88 млн руб.	<p>Договор на исполнении.</p> <p>Мероприятия по технологическому присоединению со стороны Компании выполнены.</p> <p>От заявителя поступило обращение о переносе срока выполнения мероприятий по технологическому присоединению. Срок реализации мероприятий по соглашению сторон определен 30.07.2019</p>

№ П/П	ЗАЯВИТЕЛЬ	ПРИСОЕДИНЯЕМЫЙ ОБЪЕКТ ГЕНЕРАЦИИ	ЗАПРАШИВАЕМАЯ МОЩНОСТЬ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ УСТАНОВОК ДЛЯ ВЫДАЧИ В СЕТЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, КЛАСС НАПРЯЖЕНИЯ	ДАТА ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ЦЕНА (БЕЗ НДС) ДОГОВОРА ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ	СОСТОЯНИЕ ДЕЛ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ ОБЪЕКТА НА КОНЕЦ 2018 Г.
5.	ОАО «Верхне-баканский цементный завод»	Электростанция Верхнебаканского цементного завода	56,41 МВт, 6 кВ	03.09.2015, 0,09 млн руб.	<p>Договор на исполнении.</p> <p>Мероприятия по технологическому присоединению со стороны Компании выполнены. От заявителя поступило обращение о переносе срока выполнения мероприятий по технологическому присоединению.</p> <p>Срок реализации мероприятий по соглашению сторон определен 01.06.2019</p>
6.	АО «Тандер»	Энергостанция для склада продовольственных и непродовольственных товаров	2,4 МВт, 10 кВ	03.11.2016, 1,38 млн руб.	Договор исполнен 31.08.2018
7.	АО «Тандер»	Энергостанция для нужд административного и офисного зданий	8,0 МВт, 6 кВ	03.11.2016, 4,59 млн руб.	Договор исполнен 27.12.2018
8.	ООО «ЕСЭ-Кубань»	Энергопринимающие устройства земельного участка. Категория земель – земли населенных пунктов – для размещения предприятий IV класса вредности различного профиля (строительство мини-ТЭЦ)	4,44 МВт, 10 кВ	22.05.2018, 2,75 млн руб.	<p>Договор на исполнении.</p> <p>Мероприятия по технологическому присоединению со стороны Компании находятся в стадии реализации. В соответствии с условиями договора срок выполнения мероприятий до 22.05.2022</p>
9.	ООО «ЭНЕРГО-ВОЛЬТ»	Энергоцентр мощностью 24,8 МВт на базе газопоршневых установок (ГПУ)	24,8 МВт, 110 кВ	17.09.2018, 16,9 млн руб.	Энергоцентр мощностью 24,8 МВт на базе газопоршневых установок (ГПУ)
10.	ООО «Кнауф Гипс Кубань»	Энергоцентр мощностью 4 МВт на базе газопоршневых установок (ГПУ)	4,0 МВт, 10 кВ	10.12.2018, 2,48 млн руб.	<p>Договор на исполнении.</p> <p>Мероприятия по технологическому присоединению со стороны Компании находятся в стадии реализации. В соответствии с условиями договора срок выполнения мероприятий до 10.12.2022</p>
11.	ОАО «Новоросцемент»	Энергоцентр мощностью 17 600 кВт на базе газопоршневых установок (ГПУ)	17,6 МВт, 110 кВ	–	По заявке разработаны и утверждены технические условия. 18.01.2019 оферта договора направлена заявителю

ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОЙ И ЭФФЕКТИВНОЙ РАБОТЫ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

ШИШИГИН

ИГОРЬ НИКОЛАЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ – ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР



В 2018 Г. ОБЩЕСТВО ПРОДОЛЖИЛО ДИНАМИЧНОЕ РАЗВИТИЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИМИ МОЩНОСТЯМИ ПЕРСПЕКТИВНО РАЗВИВАЮЩИХСЯ ТЕРРИТОРИЙ ЗОНЫ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО». ОДНИМ ИЗ ГЛАВНЫХ ПРИОРИТЕТОВ ДЛЯ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО» ЯВЛЯЕТСЯ НАДЕЖНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ РАБОТЫ СЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА. В СРАВНЕНИИ С 2017 Г. В ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ 6 КВ И ВЫШЕ ДОСТИГНУТО СНИЖЕНИЕ СРЕДНЕЙ ДЛИТЕЛЬНОСТИ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА 18,4%, КОЛИЧЕСТВА АВАРИЙ – НА 13%, А ТАКЖЕ УДЕЛЬНОЙ АВАРИЙНОСТИ – НА 13,5%.

ЭТИ ПОКАЗАТЕЛИ БЫЛИ ДОСТИГНУТЫ ЗА СЧЕТ:

- ВЫПОЛНЕНИЯ ПЛАНОВ РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ И РЕМОНТУ, ЦЕЛЕВЫМ ПРОГРАММАМ;
- ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММ РЕНОВАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ;
- ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА;
- СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ;
- ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ, ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ;
- ОБЕСПЕЧЕНИЯ МАКСИМАЛЬНОЙ ГОТОВНОСТИ В СЛУЧАЕ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ;
- ЭФФЕКТИВНОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С РОСТЕХНАДЗОРОМ;
- ПОВЫШЕНИЯ КАЧЕСТВА РАССЛЕДОВАНИЯ АВАРИЙ В СООТВЕТСТВИИ С ПРАВИЛАМИ РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ, УТВЕРЖДЕННЫМИ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 28.10.2009 № 846.

КОМПАНИЯ ОБЕСПЕЧИЛА НАДЕЖНОЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ СОСТОЯВШИХСЯ В 2018 Г. МЕРОПРИЯТИЙ МИРОВОГО МАСШТАБА – КОНГРЕССА СИРИЙСКОГО НАЦИОНАЛЬНОГО ДИАЛОГА,

РОССИЙСКОГО ИНВЕСТИЦИОННОГО ФОРУМА И ЧЕМПИОНАТА МИРА ПО ФУТБОЛУ В Г. СОЧИ.

В ПЕРИОД С 20 ИЮЛЯ 2018 Г. ПО 20 АВГУСТА 2018 Г. ПРОВЕДЕНЫ УЧЕНИЯ ПО ОТРАБОТКЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В ЭЛЕКТРОСЕТЕВОМ КОМПЛЕКСЕ ПАО «МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» И АО «ДАГЕСТАНСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ».

В ПЕРИОД С 19 АВГУСТА 2018 Г. ПО 20 СЕНТЯБРЯ 2018 Г. ПРОВЕДЕН ТЕХНИЧЕСКИЙ АУДИТ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА АО «ДАГЕСТАНСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» В ЛЕВАШИНСКОМ РЭС, АКУШИНСКОМ И КУМУХСКОМ РЭС. СПЕЦИАЛИСТЫ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО» ПРОДЕМОНСТРИРОВАЛИ ОПЕРАТИВНОСТЬ И ВЫСОКИЙ ПРОФЕССИОНАЛИЗМ В УСЛОВИЯХ РАБОТЫ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ ПОГОДНОЙ СТИХИИ 24–25 ОКТЯБРЯ 2018 Г. НА ТЕРРИТОРИИ ТУАПСИНСКОГО РАЙОНА И Г. СОЧИ.

ПРОВЕДЕННЫМИ УЧЕНИЯМИ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ВОЗНИКНОВЕНИЯ МАССОВЫХ ОТКЛЮЧЕНИЙ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ В УСЛОВИЯХ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ФИЛИАЛА АДЫГЕЙСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ. ДЛЯ СВОЕВРЕМЕННОЙ И КАЧЕСТВЕННОЙ ПОДГОТОВКИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД 2018/2019 ГГ. БЫЛО ВЫПОЛНЕНО 1 177 МЕРОПРИЯТИЙ. ПРИКАЗОМ МИНЭНЕРГО РОССИИ ОТ 14.11.2018 № 1031 ОФОРМЛЕНО РЕШЕНИЕ О ГОТОВНОСТИ КОМПАНИИ К РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН 2018/2019 ГГ. С ВЫДАЧЕЙ ОБЩЕСТВУ ПАСПОРТА ГОТОВНОСТИ».

ОБЕСПЕЧЕНИЕ КАЧЕСТВЕННОГО, НАДЕЖНОГО И БЕСПЕРЕБОЙНОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В целях обеспечения надежного, качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей Компания ежегодно формирует и выполняет программу технического перевооружения, реконструкции, ремонта и технического обслуживания энергообъектов, а также осуществляет мероприятия по обеспечению надежной и безаварийной работы электрических сетей в периоды паводков, экстремальных высоких и низких температур наружного воздуха, грозо- и пожароопасных сезонов, осенне-зимний период.

В 2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» в целом выполнена основная задача производственной деятельности – поддержание достаточного уровня надежности функционирования электросетевого оборудования.

Основные мероприятия, выполненные в 2018 г., были направлены на:

- поддержание нормативного состояния производственных активов – линий электропередачи, оборудования подстанций, устройств РЗА;
- своевременное выявление и устранение дефектов по результатам диагностики состояния электрооборудования;
- повышение грозоупорности электрооборудования;
- развитие автоматизированной информационной системы контроля гололедообразования на ВЛ;
- обеспечение готовности к предупреждению и ликвидации технологических нарушений:
 - / пролонгированы соглашения с подрядными и смежными электросетевыми организациями, а также МЧС России и Росгидрометом,
 - / сформированы 22 мобильные бригады (125 человек, 48 ед. транспортных средств),
 - / укомплектован аварийный резерв Общества на 100%,
 - / проверена работоспособность имеющихся 107 дизель-генераторных установок.

Выполнение данных мероприятий позволило снизить на 13% количество технологических нарушений, происходящих из-за аварийных отключений.

Для предупреждения пожаров и возгораний на объектах Компании издан и выполнен приказ от 02.03.2018 № 217 «О подготовке к прохождению пожароопасного периода и периода высоких температур 2018 года»:

- организовано взаимодействие с территориальными органами МЧС России в рамках соглашений о взаимодействии в части прогнозирования, контроля развития, а также разработки и реализации мероприятий по нормализации пожароопасной обстановки, заключено 32 соглашения;
- сельскохозяйственным производителям и другим землепользователям, по чьей территории проходят ВЛ, вручено 518 уведомлений, писем о соблюдении правил охраны электрических сетей и ответственности за противопожарное состояние трасс ВЛ;
- выполнена опашка по периметру 431 ПС, не имеющих сплошного бетонного ограждения и расположенных в зонах пожароопасных участков, опашано 68,5 га земли;
- проведено 387 проверок противопожарного состояния электросетевых объектов на соответствие требованиям правил противопожарного режима;
- организован систематический контроль теплового режима работы кабелей, температуры воздуха и работы вентиляционных устройств в кабельных сооружениях, отсутствия в них мусора и масляных разливов, состояния противопожарных пересыпок и их обозначения, состояния несгораемых уплотнений в местах прохода кабелей через

стены и перегородки, целостности конструкций каналов и лотков. Контроль осуществляется на 578 объектах;

- обеспечен свободный подъезд пожарных автомобилей к 56 пожарным гидрантам, резервуарам и другим источникам противопожарного водоснабжения;
- проведено обследование 32 объектов, встроенных в жилые и общественные здания, и пристроенных к ним ТП, РТП, РП в целях приведения в состояние, отвечающее требованиям действующих норм и правил по пожарной безопасности.

Пожаров и загораний на объектах Общества и аварийных отключений электросетевого оборудования в результате воздействия пожара в отчетном году не зарегистрировано.

Для обеспечения надежной работы электросетевых объектов Компании в грозовой период издан и выполнен приказ от 16.03.2018 № 255 «О подготовке к прохождению грозового периода 2018 года»:

- обеспечено взаимодействие с территориальными органами Росгидромета с целью получения прогнозов о времени и ожидаемом характере грозовой активности, подразделениями МЧС России, местными органами власти при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики;
- выполнены инженерные осмотры всех ПС 35–110 кВ, складов ГСМ, маслохозяйств и антенно-мачтовых сооружений, в том числе проверены:
 - / соответствие грозозащиты требованиям нормативных документов;
 - / состояние отдельно стоящих и порталных молниеотводов и их заземления в соответствии с проектом;
 - / состояние заземляющих устройств электрооборудования ПС;
 - / состояние подстанционной изоляции;
- выполнены измерения токов проводимости без отключения от сети и тепловизионный контроль ограничителей перенапряжений 110 кВ, проведен сравнительный анализ результатов измерений с данными предыдущих замеров;
- выполнена визуальная проверка состояния разрядников и ограничителей перенапряжений;
- выполнена сверка показаний регистраторов срабатывания вентильных разрядников с последними записями в оперативном журнале или в журнале учета срабатывания;
- обеспечена готовность регистраторов аварийных событий, фиксирующих приборов, осциллографов и других устройств определения мест повреждения на ЛЭП, установленных на ПС;
- выполнены выборочные инженерные осмотры участков ВЛ, в том числе проверены:
 - / состояние грозотросов, а также их контактных соединений,
 - / соответствие заземления грозотросов требованиям проекта,
 - / состояние заземляющих устройств опор и оттяжек,
 - / состояние изоляции;

- проверена достаточность аварийного резерва ограничителей перенапряжения;
- проверена работоспособность и настройка всех устройств компенсации емкостных токов замыкания на «землю»;
- установлено, что расстановка средств защиты от грозовых перенапряжений соответствует проектам и требованиям нормативно-технической документации;
- проведены внеплановые инструктажи и противоаварийные тренировки оперативного персонала по определению мест повреждения на ВЛ с помощью фиксирующих приборов;
- выполнены осмотры ВЛ 6–10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена (ВЛЗ 6–10 кВ), в том числе на предмет установки аппаратов защиты от перегревов проводов при воздействии грозовых перенапряжений;
- выполнены работы по замене (восстановлению) дефектного грозозащитного троса на ВЛ 35–110 кВ;
- обеспечена регистрация всех случаев отключений и повреждений ЛЭП и оборудования ПС при грозовых перенапряжениях для оценки надежности работы защиты от перенапряжений распределительных устройств и ЛЭП;
- организована запись показаний регистраторов срабатывания разрядников и ограничителей перенапряжения с занесением в оперативный журнал или журнал учета срабатывания после каждого прохождения грозового фронта и др.

Динамика удельной аварийности на электросетевых объектах (число технологических нарушений (аварий) на 1 000 у. е. оборудования) Компании в 2016–2018 годах



Все мероприятия предписаний Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору со сроком исполнения в 2018 г. выполнены и сняты с контроля.

В целях обеспечения надежной работы электросетевого комплекса в условиях нарушения электроснабжения потребителей и иных нештатных ситуаций, связанных с нарушением электроснабжения потребителей, на постоянной основе функционирует штаб Общества, представители которого регулярно участвуют в работе по обеспечению безопасности электроснабжения Краснодарского края и Республики Адыгея.

Основные причины технологических нарушений (аварий) на электросетевых объектах Компании за 2017–2018 годы



РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Компания ежегодно формирует и выполняет программу технического обслуживания и ремонта (ТОиР), учитывающую:

- нормативную периодичность выполнения капитальных, средних и текущих ремонтов энергооборудования;
- техническое состояние объектов;
- результаты профилактических испытаний;
- необходимость исполнения предписаний надзорных органов;
- устранение технологических нарушений;
- экономичность и эффективность работы электрических сетей.

ПРОГРАММА ТОиР ОТЧЕТНОГО ГОДА УСПЕШНО ВЫПОЛНЕНА ПО ВСЕМ НАПРАВЛЕНИЯМ. ФАКТИЧЕСКИ РЕАЛИЗОВАНО МЕРОПРИЯТИЙ НА 1 766,7 МЛН РУБ., ЧТО СОСТАВЛЯЕТ 104% ОТ ПЛАНА (ВКЛЮЧАЯ ФОНД ОПЛАТЫ ТРУДА, СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ, ГОРЮЧЕ-СМАЗОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ И КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РАСХОДЫ ПО РЕМОНТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ).

Основные показатели выполнения ремонтной программы в 2016–2018 годах, план на 2019 год

НАИМЕНОВАНИЕ РАБОТ	2016	2017	2018	2019 (ПЛАН)
Расчистка трасс ВЛ, га	826,7	968,5	1 620,19	1 828,98
Замена грозотроса, км	72,7	130,4	77,08	77,25
Замена изоляторов, шт.	43 612	52 056	43 062	86 711
Ремонт силовых трансформаторов, шт.	26	41	21	21
Ремонт выключателей, шт.	1 110	1 120	899	925
Ремонт отделителей, короткозамыкателей, разъединителей, шт.	1 087	1 290	1 698	1 749
Ремонт ТП, шт.	401	483	604	2 911
Ремонт ЛЭП, км	2 764,3	2 888,0	3 124,3	12 467,9

В целях повышения надежности работы электросетевого комплекса в соответствии с комплексной программой повышения надежности работы подстанционного оборудования, повышения надежности распределительных сетей 0,4–10 кВ, а также для подготовки энергосистемы к проведению Российского инвестиционного форума,

чемпионата мира по футболу в г. Сочи и других важных мероприятий в 2018 г.:

- восстановлены источники реактивной мощности – заменено 540 дефектных конденсаторов;

- восстановлены механические и электромагнитные блокировки на 30 ПС 35–110 кВ;
- заменены 57 физически изношенных вводов 35–110 кВ масляных выключателей и силовых трансформаторов;
- выполнено тепловизионное обследование:
/ 508 ВЛ при плане 234 шт.,
/ 616 ПС 35–110 кВ, при плане 288 шт.;
- заменены 763 опоры на ВЛ 10 кВ;
- заменено 2 011 опор на ВЛ 0,4 кВ;
- заменено 680,32 км провода на ВЛ 0,4–10 кВ;
- заменено 527,4 км неизолированного провода 0,4–10 кВ на СИП;
- заменено 14 640 ответвлений к вводам в домовладения, выполненных голым проводом;
- 11 ВЛ с неизолированными проводами вынесены с территорий дошкольных учреждений, школ, других объектов заведений, лагерей и т. п. (при невозможности выноса голый провод заменен на изолированный).

На 2019 г. предусмотрены лимиты затрат на ТОиР в размере 3 566,7 млн руб., что на 110% больше плана 2018 г., что позволило формировать в программе ТОиР комплекс мероприятий, достаточный для обеспечения надежного электроснабжения потребителей электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго».

ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ (РЕНОВАЦИИ) ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ

В целях обеспечения надежной работы энергосистемы для определения наиболее оптимальных направлений и объектов вложения инвестиций 21 сентября 2018 г. Совет директоров Компании утвердил актуализированную Программу модернизации (реновации) электросетевых объектов на 2018–2026 гг. (протокол № 319/2018).

Программа модернизации (реновации) электросетевых объектов Компании направлена на решение следующих задач:

- повышение надежности функционирования электросетевого комплекса;
- замещение и исключение из эксплуатации оборудования, многократно прошедшего техническое освидетельствование, имеющего сверхнормативный срок эксплуатации и индекс технического состояния, не позволяющий обеспечивать требуемую надежность;
- выполнение мероприятий, направленных на снижение аварийности и повреждаемости оборудования, ущерба сетевой компании от недоотпуска электроэнергии потребителям, а также снижения длительности перерыва электроснабжения потребителей;
- выполнение мероприятий, разработанных по результатам прохождения особых периодов и выявленных в процессе эксплуатации недостатков, предписаний надзорных и контролирующих органов, реализация которых должна осуществляться в рамках инвестиционной деятельности.

Программа актуализируется:

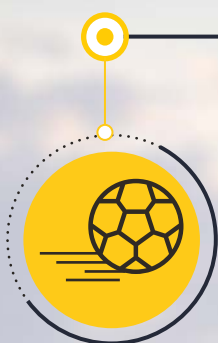
- после утверждения отраслевых нормативно-правовых актов, устанавливающих или изменяющих периодичность, методы, объемы и технические средства контроля, систему показателей технического состояния и их допустимые и предельные значения, позволяющие достоверно определять фактическое техническое состояние основного оборудования и его изменение в период эксплуатации до следующего срока выполнения контроля;
- ежегодно при корректировке инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» с учетом изменения технического состояния оборудования и иных факторов, влияющих на его безопасную эксплуатацию, а также необходимости включения объектов по предписаниям надзорных органов.

Выполнение Программы модернизации (реновации) электросетевых объектов в 2018 году

ОБЪЕКТЫ МОДЕРНИЗАЦИИ (РЕНОВАЦИИ)	ПЛАН	ФАКТ	ПРИЧИНЫ НЕВЫПОЛНЕНИЯ ПЛАНА
ПС 35–110 кВ:			Невыполнение части показателей по разделам связано с переносом сроков выполнения мероприятий Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 г. (утверждена приказом Минэнерго России от 10.12.2018 № 186, год реализации – 2019) (корректировка), а именно:
силовой трансформатор 35 кВ и выше, шт.	26	22	по разделу ПС 35–110 кВ:
выключатель 35 кВ и выше, шт.	43	33	• реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Северная». Установка Т-3 мощностью 40 МВА;
разъединитель 35 кВ и выше, шт.	36	35	• реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Лорис» с заменой Т-2 25 МВА на трансформатор 40 МВА и установкой Т-3 25 МВА;
			• реконструкция ПС 35 кВ «Котлома» с заменой трансформатора Т-1 6,3 МВА на 10 МВА;
			• реконструкция ПС 110 кВ «Гостагаевская» с заменой трансформатора Т-1 6,3 МВА на 16 МВА
ВЛ 110 кВ:			по разделу ВЛ 110 кВ:
комплексная реконструкция ВЛ 35 кВ и выше, км			• устройство грозозащиты в пролетах опор № 18–36 ВЛ 110 кВ «Крымская-КПТФ», график выполнения указанных мероприятий инвестиционной программы скорректирован с учетом факта 2018 г. с завершением работ в 2019 г. в связи с появлением в ходе строительства обстоятельств, осложняющих условия производства работ и определяющих увеличение сроков их завершения
провод, км	2,46	0,9	
в том числе высокотемпературный провод, км			
опора, шт.	4	3	
в том числе повышенная опора, шт.			
изоляторы, шт			
грозотрос, км			
ВЛ 0,4–6 кВ:			
в том числе монтаж СИП, км	6,57	6,57	
СИП по лесу, км			
СИП по населенной местности, км	6,57	6,57	

НАДЕЖНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ РАБОТЫ

Одним из главных приоритетов для ПАО «Кубаньэнерго» является надежность и безопасность работы сетевого комплекса.



2018

Компания обеспечила надежное электроснабжение мероприятий мирового масштаба – Конгресса сирийского национального диалога, Российского инвестиционного форума и чемпионата мира по футболу в г. Сочи.

20.07.2018 – 20.08.2018

Проведены учения по отработке взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Дагестанская сетевая компания»



19.08.2018 – 20.09.2018

Проведен технический аудит объектов электросетевого хозяйства АО «Дагестанская сетевая компания» в Левашинском РЭС, Акушинском и Кумухском РЭС.

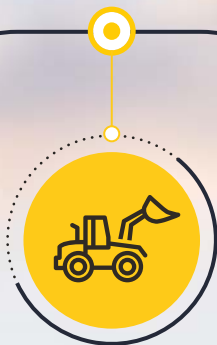
В СРАВНЕНИИ С 2017 Г. В ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ
6 КВ И ВЫШЕ ДОСТИГНУТО СНИЖЕНИЕ:

18,4%

СРЕДНЕЙ ДЛИТЕЛЬНОСТИ ПЕРЕРЫВОВ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

13%

КОЛИЧЕСТВА АВАРИЙ



24.10.2018—25.10.2018

Специалисты ПАО «Кубаньэнерго» продемонстрировали оперативность и высокий профессионализм в условиях работы при ликвидации последствий погодной стихии 24–25 октября 2018 г. на территории Туапсинского района и г. Сочи.

14.11.2018

Для своевременной и качественной подготовки энергосистемы к работе в осенне-зимний период 2018/2019 гг. было выполнено 1 177 мероприятий. Приказом Минэнерго России от 14.11.2018 № 1031 оформлено решение о готовности Компании к работе в отопительный сезон 2018/2019 гг. с выдачей Обществу паспорта готовности.



УЧЕНИЯ

Проведены учения по предупреждению возникновения массовых отключений электросетевых объектов в условиях воздействия опасных природных явлений на территории филиала Адыгейские электрические сети.

1 177

МЕРОПРИЯТИЙ

ВЫПОЛНЕННЫ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ
ЭНЕРГОСИСТЕМЫ К РАБОТЕ
В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД
2018/2019 ГГ.

13,5%

УДЕЛЬНОЙ АВАРИЙНОСТИ



ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ДОКУМЕНТЫ, РЕГУЛИРУЮЩИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В отчетном году работа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполнялась Компанией в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (в действующей редакции);
- приказом РЭК-ДЦТ КК от 31.03.2011 № 5/2011 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Краснодарского края регулируемые виды деятельности»;
- Законом Краснодарского края от 03.03.2010 № 1912-КЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Краснодарском крае»;
- Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Кубаньэнерго» на 2017–2022 гг., утвержденной Советом директоров Общества 30 ноября 2017 г. (протокол № 290/2017) (далее – Программа).

В целях обеспечения выполнения Программы в ПАО «Кубаньэнерго» назначены ответственные за организацию, реализацию и контроль выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Целевыми показателями Программы являются:

- потери электроэнергии при передаче и распределении по электрическим сетям;
- потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- доли зданий, строений, сооружений ПАО «Кубаньэнерго»:
 - / в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании,
 - / оснащенных приборами учета воды,
 - / оснащенных приборами учета природного газа,
 - / оснащенных приборами учета тепловой энергии,
 - / оснащенных приборами учета электроэнергии,
 - / оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения;
- общий объем применяемых осветительных устройств с использованием светодиодов в целях освещения.

ЧИСЛЕННЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ПРОГРАММЫ УСТАНОВЛЕНЫ НА ПЕРИОД 2017–
2022 ГГ.

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В 2018 ГОДУ

Плановые и фактические значения целевых показателей Программы за 2018 год

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ	2018	
			ПЛАН	ФАКТ
1	Потери электроэнергии	млн кВт • ч	2 934,25	2 590,15
		млн руб. без НДС	9 177,11	7 704,48
		% от отпуска в сеть	12,79	11,25
2	Расход на собственные нужды подстанций	млн кВт • ч	18,93	17,12
		% от потерь электроэнергии	0,65	0,66
3	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения всего, в том числе:	млн руб. без НДС	130,04	110,50
		тыс. т у. т.	4,70	4,49
3.1.	электроэнергия	млн кВт • ч	32,05	30,97
		тыс. т у. т.	3,85	3,72
		млн руб. без НДС	117,96	101,57
		млн кВт • ч / кв. м	0,00015	0,00015
3.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	4 788,14	4 369,92
		тыс. т у. т.	0,68	0,62
		млн руб. без НДС	10,44	8,06
		Гкал / куб. м	0,00696	0,00635
3.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. куб. м	148,52	127,33
		тыс. т у. т.	0,17	0,15
		млн руб. без НДС	1,64	0,87
3.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т. д.)	тыс. куб. м	–	–
		тыс. л	–	–
		тыс. т	–	–
		тыс. т у. т.	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
4.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения всего, в том числе:	млн руб. без НДС	5,08	2,62
		тыс. куб. м	123,85	82,32
4.1	водоснабжение горячее	тыс. куб. м	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
4.2	водоснабжение холодное	тыс. куб. м	123,85	82,32
		млн руб. без НДС	5,08	2,62
4.3	иные виды природных ресурсов	тыс. куб. м	–	–
		тыс. л	–	–
		тыс. т	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
5	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой всего, в том числе:	тыс. л	8 522,21	7 704,51
		тыс. т у. т.	9,96	9,04
		млн руб. без НДС	314,21	282,80
		тыс. л	5 416,97	4 548,31
5.1.	бензин, в том числе:	тыс. т у. т.	6,13	5,15
		млн руб. без НДС	206,40	166,63
		тыс. л / 100 км		

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ	2018	
			ПЛАН	ФАКТ
5.1.1.	автотранспортом	тыс. л	5 416,97	4 548,31
		тыс. т у. т.	6,13	5,15
		млн руб. без НДС	206,40	166,63
		тыс. л / 100 км		
5.1.2.	спецтехникой	тыс. л	–	–
		тыс. т у. т.	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
		тыс. л / 100 км		
		тыс. л / моточас		
5.2.	дизельное топливо, в том числе:	тыс. л	3 105,25	3 156,20
		тыс. т у. т.	3,83	3,89
		млн руб. без НДС	107,81	116,17
		тыс. л / 100 км		
5.2.1.	автотранспортом	тыс. л	3 105,25	3 156,20
		тыс. т у. т.	3,83	3,89
		млн руб. без НДС	107,81	116,17
		тыс. л / 100 км		
5.2.2.	спецтехникой	тыс. л	–	–
		тыс. т у. т.	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
		тыс. л / 100 км		
		тыс. л / моточас		
5.3.	Иные виды топлива для автотранспорта и спецтехники всего, в том числе:	тыс. т у. т.	0,01	–
		млн руб. без НДС	0,09	–
5.3.1	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. л	5,34	–
		тыс. т у. т.	0,01	–
		млн руб. без НДС	0,09	–
5.3.2	электроэнергия	млн кВт • ч	–	–
		тыс. т у. т.	–	–
		млн руб. без НДС	–	–
6.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в отношении которых имеется отчет о проведенном энергетическом обследовании	%	100,00	100,00
7.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды	%	100,00	100,00
8.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета природного газа	%	100,00	100,00
9.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета тепловой энергии	%	100,00	100,00
10.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета электроэнергии	%	100,00	100,00
11.	Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения	%	70,00	68,00
12.	Общий объем применяемых осветительных устройств с использованием светодиодов в целях освещения	%	30,00	32,00

ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО» ПОЛУЧЕНЫ СЕРТИФИКАТЫ СООТВЕТСТВИЯ ТРЕБОВАНИЯМ СТАНДАРТА ISO 50001:2011 (ГОСТ Р ИСО 50001-2012 «СИСТЕМЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА. ТРЕБОВАНИЯ И РУКОВОДСТВО ПО ПРИМЕНЕНИЮ») ОТ 07.11.2018 № 18.2026.026.

В течение 2018 г. проводилось обучение персонала по следующим темам:

ТЕМА ОБУЧЕНИЯ	КОЛИЧЕСТВО ОБУЧЕННЫХ ЧЕЛОВЕК
Управление энергосбережением и повышением энергоэффективности энергопредприятий на основе международного стандарта ISO:50001	27
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности (в рамках программы повышения квалификации инженерно-технических работников энергопредприятий по курсу «Школа подготовки специалистов по развитию и реализации услуг»)	18

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27.09.2016 № 971 в качестве целевого показателя программы установлено требование довести объем применяемых осветительных устройств с использованием светодиодов в целях освещения по итогам 2018 г. до 30% от общего количества осветительных устройств. По итогам 2018 г. целевой показатель выполнен, объем применяемых осветительных устройств с использованием светодиодов составил 32%.

В течение 2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» принимало участие в мероприятиях по популяризации энергосбережения:

- во Всероссийском фестивале энергосбережения «ВместеЯрче» в г. Краснодаре, проведенном Министерством ТЭК и ЖКХ Краснодарского края (представлен выставочный стенд, демонстрирующий энергосберегающие технологии, и проведен урок электробезопасности);
- в филиалах электрических сетей проведены дни открытых дверей с целью знакомства школьников с профессией

энергетика;

- для самых маленьких (детей из детских садов) проведено мероприятие «Азбука электробезопасности и энергосбережения» с привлечением студенческого отряда;
- в творческом конкурсе на лучший проект «Энергетика будущего»: викторина по энергосбережению «Энергозаряд»: тесла-шоу, викторина «Энергозаряд»;
- в филиалах Компании регулярно проводятся уроки электробезопасности, культуры энергосбережения и безопасного поведения на улице и в быту, конкурсы детских рисунков.

В отчетном году АО «Энергосервис Кубани» завершило выполнение НИОКР «Компенсация потребления топливно-энергетических ресурсов за счет использования возобновляемых источников энергии на объектах ПАО «Кубаньэнерго».

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА И ТАРИФЫ НА УСЛУГИ КОМПАНИИ

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА УСЛУГИ КОМПАНИИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ РЕГУЛИРУЮТСЯ ГОСУДАРСТВОМ И УСТАНОВЛИВАЮТСЯ ПРИКАЗАМИ РЭК-ДЦТ КК. НА ТЕРРИТОРИИ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ И РЕСПУБЛИКИ АДЫГЕЯ, ГДЕ КОМПАНИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ДЕЙСТВУЮТ ЕДИНЫЕ ДЛЯ КАЖДОЙ ГРУППЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЦЕНЫ (ТАРИФЫ).

Основные нормативные правовые акты, регулирующие отношения в сфере установления регулируемых тарифов и практики их применения:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями);
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с изменениями);

- приказы ФСТ России:
 - / от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
 - / от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказ ФАС России от 08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

С 2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» перешло на очередной долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии сроком на пять лет. Тарифы для ПАО «Кубаньэнерго» на услуги по передаче электроэнергии и долгосрочные параметры регулирования на 2018–2022 гг. определены РЭК-ДЦТ КК методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Структура выручки ПАО «Кубаньэнерго» в динамике
за 2016–2018 годы, млн руб.

ПО ИТОГАМ 2018 Г. ФАКТИЧЕСКАЯ ВЫРУЧКА ЗА ОКАЗАННЫЕ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СОСТАВИЛА 45 583 МЛН РУБ. (БЕЗ НДС), ЧТО НА 4 098 МЛН РУБ. (10%) БОЛЬШЕ, ЧЕМ ЗА 2017 Г.

Увеличение выручки за оказанные услуги по передаче электроэнергии обусловлено применением в 2018 г. тарифов на услуги по передаче электроэнергии, утвержденных приказом РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2017 № 63/2017-э, которые выше тарифов 2017 г., утвержденных приказом РЭК-ДЦТ КК от 30.12.2016 № 57/2016-э; рост одноставочных тарифов на услуги по передаче электроэнергии во втором полугодии 2018 г. относительно второго полугодия 2017 г. составил 3%. Кроме того, увеличение выручки в отчетном году связано с:

- ростом объема оказанных услуг на 562 млн кВт • ч относительно 2017 г.;
- изменением порядка возмещения участникам ОРЭМ стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах на ОРЭМ, в результате чего с 01.08.2017 выручка за услуги

по передаче электроэнергии формируется без вычета указанной стоимости¹.

С 2007 г. в регионе действует единый (котловой) способ расчетов за передачу электроэнергии: для всех потребителей услуг по передаче электроэнергии Кубани и Республики Адыгея, относящихся к одной тарифной группе, действует единый (котловой) тариф независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены.

ОСНОВНАЯ ТАРИФНО-ДОГОВОРНАЯ МОДЕЛЬ, ПО КОТОРОЙ ОСУЩЕСТВЛЯЮТСЯ РАСЧЕТЫ, – ЭТО «КОТЕЛ СВЕРХУ».

За Компанией закреплён статус системообразующей сетевой организации – «держателя котла». По данной модели платежи потребителей за оказанные им услуги по передаче электроэнергии (независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены) поступают в ПАО «Кубаньэнерго», после чего Компания производит расчеты с нижестоящими сетевыми организациями (ТСО), к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства потребителей, по индивидуальным тарифам.

С 22 сентября 2011 г. в регионе действует также индивидуальная схема «котел снизу» – в отношении сетевой организации ООО «Майкопская ТЭЦ». По данной схеме платежи за передачу электроэнергии от потребителей, присоединенных к ООО «Майкопская ТЭЦ», по единому (котловому) тарифу поступают в данную организацию, а она по индивидуальному тарифу оплачивает услуги ПАО «Кубаньэнерго» за передачу электроэнергии по сетям Компании.

Для ООО «Майкопская ТЭЦ» приказом РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2017 № 64/2017-э с учетом изменений, внесенных приказом от 17.01.2018 № 1/2018-э, установлены следующие индивидуальные тарифы на 2018 г.:

ООО «МАЙКОПСКАЯ ТЭЦ» – ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»	ДВУХСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ		ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ
	СТАВКА НА СОДЕРЖАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ	СТАВКА НА ОПЛАТУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАСХОДА (ПОТЕРЬ)	
	с 01.01.2018 по 30.06.2018		
	213 058,75 руб. / МВт • мес.	610,61 руб. / МВт • ч	1,56681 руб. / кВт • ч
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	213 058,75 руб. / МВт • мес.	610,61 руб. / МВт • ч	1,56681 руб. / кВт • ч

1. Пункт 16 постановления Правительства Российской Федерации от 07.07.2017 № 810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии, а также получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности».

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2017 № 63/2017-э с учетом изменений, внесенных приказами от 17.01.2018 № 1/2018-э и от 06.06.2018 № 39/2018-э, утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея на 2018 г.:

для тарифной группы «Прочие потребители»:

№ п/п	ТАРИФНЫЕ ГРУППЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ДИАПАЗОНЫ НАПРЯЖЕНИЯ			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		Первое полугодие			
1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.	– ставка за содержание электрических сетей	руб. / МВт • мес.	1 129 186,90	885 434,32	1 077 011,46	1 440 219,10
1.1.2.	– ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб. / МВт • ч	92,44	161,42	388,99	1 131,32
1.2.	Одноставочный тариф	руб. / кВт • ч	1,83204	2,12775	3,28180	4,38301
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		Второе полугодие			
2.1.	Двухставочный тариф					
2.1.1.	– ставка за содержание электрических сетей	руб. / МВт • мес.	1 162 401,83	910 277,24	1 108 226,61	1 477 709,95
2.1.2.	– ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб. / МВт • ч	95,56	167,47	403,36	1 175,00
2.2.	Одноставочный тариф	руб. / кВт • ч	1,88700	2,19158	3,38025	4,51450

для тарифной группы «Население и приравненные к нему категории потребителей»:

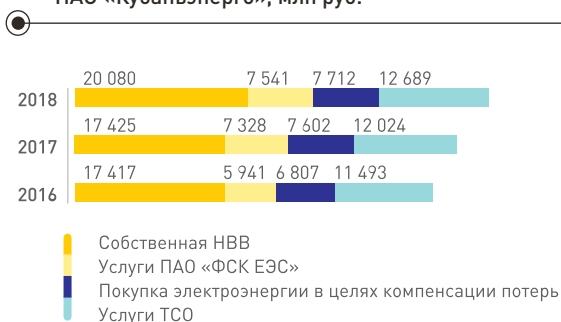
№ п/п	ТАРИФНЫЕ ГРУППЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ	ВТОРОЕ ПОЛУГОДИЕ
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электроэнергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электроэнергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электроэнергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электроэнергии.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. / кВт • ч	2,62623	2,50509
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электроэнергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электроэнергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электроэнергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электроэнергии.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. / кВт • ч	1,49912	1,33560

№ п/п	ТАРИФНЫЕ ГРУППЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ	ВТОРОЕ ПОЛУГОДИЕ
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электроэнергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электроэнергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электроэнергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электроэнергии.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. / кВт • ч	1,49912	1,33560
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. / кВт • ч	2,62623	2,50509
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электроэнергии для указанных помещений.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. / кВт • ч	2,62623	2,50509
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. / кВт • ч	2,62623	2,50509
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электроэнергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб. / кВт • ч	2,62623	2,50509

Структура выручки за оказанные услуги
ПАО «Кубаньэнерго» по передаче электроэнергии
в разрезе групп контрагентов за 2018 год, %



Динамика структуры НВВ по передаче электроэнергии
ПАО «Кубаньэнерго», млн руб.



Динамика необходимой валовой выручки (НВВ) ПАО «Кубаньэнерго», млн руб.

2016		2017		2018	
НВВ КОТЛОВАЯ	НВВ СОБСТВЕННАЯ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»	НВВ КОТЛОВАЯ	НВВ СОБСТВЕННАЯ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»	НВВ КОТЛОВАЯ	НВВ СОБСТВЕННАЯ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»
41 658	17 417	44 379	17 425	48 023	20 080

Объем необходимой котловой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго» согласно принятому тарифному решению РЭК-ДЦТ КК в 2018 г. составил 48 023 млн руб., в том числе на собственное содержание Общества – 20 080 млн руб.

Анализ изменений среднего утвержденного РЭК-ДЦТ КК тарифа на услуги по передаче электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго»

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2016	2017	2018
Средний тариф, коп. / кВт • ч	235,60	240,26	252,38
Прирост, %	17,02	1,98	5,04

По сравнению с 2017 г. средний тариф на услуги по передаче электроэнергии в 2018 г. по ПАО «Кубаньэнерго» увеличился на 5,04%.

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ НА УСЛУГИ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА 2018 Г.
РАЗМЕЩЕНА НА ОФИЦИАЛЬНОМ САЙТЕ
ОБЩЕСТВА В РАЗДЕЛЕ «ПОТРЕБИТЕЛЯМ /
ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ / ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ».

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2017 № 66/2017-э (с изменениями и дополнениями) установлены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за одно присоединение и стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство.

ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УСТАНОВЛЕННЫХ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВКАХ И СТАВКЕ
ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО» НА 2018 Г. РАЗМЕЩЕНА НА САЙТЕ ОБЩЕСТВА
В РАЗДЕЛЕ «ПОТРЕБИТЕЛЯМ / ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ / ТАРИФЫ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ».

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением со стороны ПАО «Кубаньэнерго» технологического присоединения энергопринимающих устройств категорий заявителей, стоимость технологического присоединения для которых определяется с учетом особенностей ценообразования, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», учтенные в тарифе на услуги по передаче электроэнергии за 2016–2018 годы, тыс. руб.

2016 ¹	2017 ²	2018 ³
82 944,95	98 874,17	141 864,41

Анализ изменения средней ставки за единицу мощности по ПАО «Кубаньэнерго»⁴

ПОКАЗАТЕЛЬ	2016	2017	2018
Средняя ставка за единицу мощности, руб/кВт	573,80	599,42	618,90
Прирост/снижение, %	6,6	4,5	3,2

- В соответствии с приказом РЭК-ДЦТ КК от 31.12.2015 № 94/2015-э (с изменениями и дополнениями).
- В соответствии с приказами РЭК-ДЦТ КК от 30.12.2016 № 57/2016-э, от 15.02.2017 № 4/2017-э (с изменениями и дополнениями).
- В соответствии с приказом РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2017 № 63/2017-э (с изменениями и дополнениями).
- Для анализа изменения ставки за единицу мощности по ПАО «Кубаньэнерго» принята ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго», не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8 900 кВт.

Динамика среднего размера ставок за единицу мощности, руб/кВт



Размер фактически сложившейся средней ставки за единицу мощности в 2016 г. связан с закрытием выручки по договорам с ООО «Газпром Инвест», присоединение энергообъектов которого осуществлялось по индивидуальному проекту, на сумму 2 092 621 568,45 руб. (без НДС), мощностью 8 700 кВт.

Снижение средней ставки за единицу мощности в 2017 г. связано с присоединением в 2016 г. двух объектов ООО «Газпром Инвест» мощностью 8 700 кВт на сумму выручки более 2 млрд руб.

Снижение средней ставки за единицу мощности в 2018 г. связано с присоединением в 2017 г. объекта ЗАО «Таманьнефтегаз» мощностью 60 000 кВт на сумму выручки 118 млн руб.

Выбор заявителями платы за технологическое присоединение (процентное отношение количества договоров, в которых использован расчет одним из методов, к суммарному количеству заключенных договоров), %



ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ

В отчетном году Общество продолжило работу по развитию информационных технологий и телекоммуникаций, в том числе:

- продолжено развитие системы управления производственными активами (СУПА);
- осуществлялась модернизация и развитие функционала системы управления транспортом электроэнергии;
- в части развития корпоративной информационной системы «1С:Предприятие» проведены работы по внедрению единого бюджетного классификатора ПАО «Россети», создана подсистема реестра нефинансового капитала;
- расширена функциональность корпоративного программного комплекса:
 - / разработаны и введены в эксплуатацию функциональные блоки «Ведение объектов капитального строительства», «Разработка задания на проектирование»,
 - / разработан модуль импорта финансовых показателей из корпоративной информационной системы «1С:Предприятие» в корпоративный программный комплекс,
 - / доработаны сервисы обмена данными между корпоративным программным комплексом и личным кабинетом на сайте ПАО «Кубаньэнерго» для приема заявок на технологическое присоединение в личном кабинете: «посредством перераспределения максимальной мощности» и «временное присоединение»;
- в части развития основных инфраструктурных сервисов была доработана система управления инцидентами, а именно введены новые ИТ-услуги и интегрированы все домены филиалов Общества; кроме того, в целях предоставления подразделениям Общества простых и эффективных инструментов по созданию, хранению и поиску информации разработан и внедрен корпоративный портал ПАО «Кубаньэнерго».

В отчетном году в ПАО «Кубаньэнерго» в рамках исполнения титулов инвестиционной программы Общества, развития сетей связи и автоматизированной системы технологического управления были выполнены следующие работы:

- диспетчерский пункт Тахтамукайского РЭС оснащен центральной приемно-передающей станцией и оперативно-информационным комплексом «КОТМИ»;
- организована система сбора и передачи телеинформации на вновь построенной ПС 110 кВ «Лазурная» с организацией цифровых каналов связи и передачи телеинформации по ВОЛС в диспетчерские центры ПАО «Кубаньэнерго» и филиала АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ;
- выполнена реконструкция системы сбора и передачи телеинформации на подстанциях 110 кВ «Юго-Западная», «Тургеневская», «Мясокомбинат», «НовоРЭС», «Шапсуг», ПС 35 кВ «Калинино»;

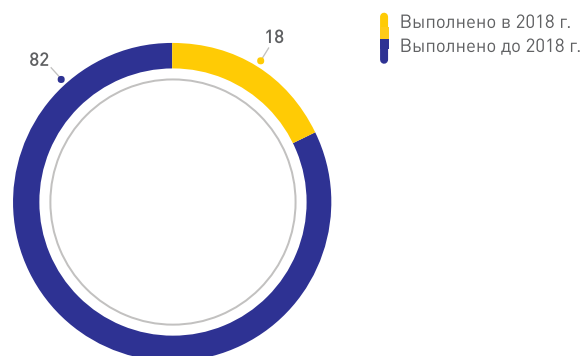
- построено 218,6 км ВОЛС, что составляет 17,6% от общей протяженности ВОЛС Общества.

В рамках исполнения плана-графика по повышению наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов напряжением 35 кВ и выше выполнены работы по сбору и передаче минимально необходимого объема телеинформации на 34 ПС 110 кВ и 3 ПС 35 кВ.

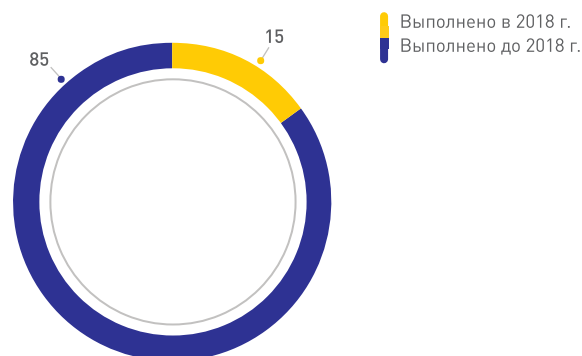
Развитие автоматизированной системы технологического управления, сети сбора и передачи информации в 2018 году



Строительство ВОЛС, %



Повышение наблюдаемости ПС 110 кВ, %



ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

ПАО «Кубаньэнерго» осуществляет закупочную деятельность, руководствуясь Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», иными нормами действующего законодательства Российской Федерации, Уставом Компании и Единым стандартом закупок ПАО «Россети» (Положением о закупке) (далее – Стандарт).

С начала 2018 г. действовала редакция Стандарта, утвержденная в качестве внутреннего документа решением Совета директоров Компании от 25.12.2015 (протокол № 227/2015) и введенная в действие приказом ПАО «Кубаньэнерго» от 28.12.2015 № 1111. В ноябре 2018 г. в соответствии с выпиской из протокола заседания Совета директоров Общества (от 02.11.2018 № 321/2018) было принято решение о присоединении к изменениям Стандарта.

Коллегиальным рабочим органом Общества для формирования и реализации единой политики закупок, обеспечения должного уровня конкуренции при закупках, объективности, беспристрастности и прозрачности процедур закупок, справедливого и равного отношения ко всем участникам закупочных процедур и отбора контрагентов по результатам регламентированных процедур является центральная конкурсная комиссия, действующая на основании Положения о закупке, утвержденного приказом от 04.04.2018 № 363. А также действуют комиссии по отдельным направлениям деятельности согласно приказу от 09.02.2016 № 94.

ПРИНЦИПЫ ПОСТРОЕНИЯ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- своевременное (долгосрочное и краткосрочное) планирование закупочной деятельности, оперативное принятие решений о корректировке параметров закупок;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг;
- неограниченный допуск к участию в закупке;
- определение параметров закупок с учетом особенностей закупаемой продукции, рынков и ситуаций, в которых проводится закупка;
- конкурентный выбор поставщиков, подрядчиков, исполнителей там, где это возможно и целесообразно, и по возможности коллегиальное принятие решений в ситуациях, где конкурентный выбор невозможен или нецелесообразен;

- учет необходимой совокупности ценовых и неценовых факторов, определяющих эффективность при выборе оптимальных для Общества предложений;
- открытость закупочной деятельности;
- применение современных информационных технологий, средств электронного документооборота и автоматизации закупочной деятельности, в том числе использование функционалов электронных торговых площадок;
- коллегиальное принятие решений по наиболее важным вопросам организации закупочной деятельности и по отдельным закупкам;
- профессионализм и компетентность работников Общества в подготовке и принятии решений по закупкам; безупречное с точки зрения этических норм поведение таких работников.

Способы проведения закупочных процедур и условия их применения определены вышеуказанными внутренними документами Общества.

Способы закупок, применяемые Компанией, в порядке убывания их приоритетности:

- Конкурс, аукцион.
- Запрос предложений, запрос цен.
- Простая закупка, мелкая закупка.
- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ В 2018 ГОДУ

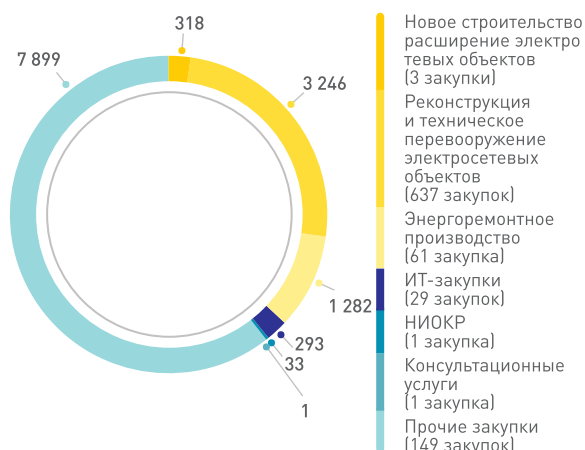
В 2018 г. Компанией подведены итоги по 881 закупочной процедуре на общую сумму 13 072,8 млн руб.

С использованием средств электронной коммерции проведено 794 закупки на сумму 11 925,8 млн руб., что составляет 100% от общего количества закупок (без учета закупок у единственного поставщика).

В отчетном году в результате проведения регламентированных закупок Компанией получен экономический эффект в размере 595,2 млн руб., что составляет 5% от плановой годовой суммы затрат на закупку товаров, работ, услуг.

По итогам 2018 г. подведены итоги по 15 закупкам на общую сумму 781,8 млн руб. с признаком инновационной и высокотехнологичной продукции.

СТРУКТУРА ЗАКУПОК КОМПАНИИ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, МЛН РУБ.



УЧАСТИЕ СУБЪЕКТОВ МАЛОГО И СРЕДНЕГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА В ЗАКУПКАХ, ПРОВОДИМЫХ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»

В рамках реализации мероприятий дорожной карты по сотрудничеству с субъектами малого и среднего предпринимательства в Обществе с 2014 г. действовала программа партнерства между ПАО «Кубаньэнерго» и субъектами малого и среднего предпринимательства. За время действия программы к ней присоединились 35 участников. В 2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» присоединилось к программе партнерства между Группой компаний ПАО «Россети» и субъектами малого и среднего предпринимательства (приказ от 06.03.2018 № 231), в рамках которой создан единый реестр участников программы партнерства, таким образом, субъект малого и среднего предпринимательства становится партнером для всех ДЗО ПАО «Россети».

В 2018 г. победителями 76,6% проведенных закупочных процедур стали субъекты малого и среднего предпринимательства на общую сумму 6 051,5 млн руб.

За 2018 г. проведено 305 закупочных процедур, участниками которых являются только субъекты малого и среднего предпринимательства, на сумму 2 156,6 млн руб., что составляет 27,3% от общей стоимости проведенных закупок.

СТРУКТУРА ЗАКУПОК КОМПАНИИ ПО СПОСОБАМ ЗАКУПОЧНЫХ ПРОЦЕДУР

По способам закупок, млн руб.



Также с 2014 г. в Обществе действует совещательный орган по вопросам обеспечения эффективности закупок, проводимых ПАО «Кубаньэнерго», в том числе у субъектов малого и среднего предпринимательства, в состав которого, кроме работников Общества, входят представители АО «Корпорация «МСП», Фонда инфраструктурных и образовательных программ региональных отделений Российского союза промышленников и предпринимателей, Общероссийской общественной организации малого и среднего бизнеса «ОПОРА РОССИИ», Общероссийской общественной организации «Деловая Россия» и Торгово-промышленной палаты Российской Федерации. Также в Обществе действует план мероприятий по популяризации программы партнерства Общества с субъектами малого и среднего предпринимательства.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Компания приобретает товары и услуги преимущественно на открытой, конкурентной основе у поставщиков, предлагающих оптимальное соотношение цены и качества, оптимизируя закупочную деятельность путем:

- использования методик снижения предельной цены закупки;
- увеличения доли открытых конкурентных процедур;
- введения обязательных действий по снижению цен участников закупки (переторжка);
- следования закупочной политике Общества, программе партнерства между ПАО «Кубаньэнерго» и субъектами малого и среднего предпринимательства;
- функционирования совещательного органа по вопросам обеспечения эффективности закупок, проводимых ПАО «Кубаньэнерго», в том числе у субъектов малого и среднего предпринимательства.