



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Филиал «ХАБАРОВСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
(филиал АО «ДРСК» «ХЭС»)
Ул. Промышленная, 13, г. Хабаровск,
680009, Россия

Тел/факс: (42 12) 59 91 59;

E-mail: doc@khab.drsk.ru

ОКПО 98097847, ОГРН 1052800111308,

ИНН/КПП 2801108200/272402001

24.05.2019. № 04-01-04/3311

На № _____

Факс: _____

Эл. почта: _____

Председателю
постоянного комитета
Законодательной Думы
Хабаровского края
по вопросам строительства,
жилищно-коммунального
хозяйства и топливно-
энергетического комплекса
С.А. Сокурэнко

**О предоставлении информации
к заседанию постоянного комитета**

Уважаемый Сергей Алексеевич!

В ответ на запрос от 29.04.2019 № 5.1.26-1414 направляю информацию к заседанию постоянного комитета Законодательной Думы Хабаровского края по вопросам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса в июне 2019 года.

Приложение:

1. Информация по филиалу АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» к заседанию постоянного комитета Законодательной Думы Хабаровского края по вопросам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса в июне 2019 года на 4 л. в 1 экз.

И.о. директора

Д.О. Дмитриев



Кравченко Елена Николаевна
Тел.: 59-91-55
E-mail: Kravchenko_EN@khab.drsk.ru

Информация по филиалу АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС»
к заседанию постоянного комитета Законодательной Думы Хабаровского края
по вопросам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-
энергетического комплекса в июне 2019 года

1. Основные производственные показатели деятельности филиала АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»

| № | Показатели | Единица измерения | 2018 год | | % выполнения | 2019 год (план) | темп роста % |
|---|--|-------------------|----------|--------|--------------|-----------------|--------------|
| | | | план | факт | | | |
| 1 | Объем электрической энергии, пропущенной по сетям | млн.кВт.ч. | 5859,1 | 5773,5 | 98,5 | 5784,1 | 100,2 |
| 2 | Потери электроэнергии в сетях РСК | млн.кВт.ч. | 450,3 | 414,0 | 91,9 | 416,7 | 100,6 |
| 3 | Потери ССО | млн.кВт.ч. | 459,5 | 406,3 | 88,4 | 400,9 | 98,7 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии (без потерь ССО) | млн.кВт.ч. | 5235,7 | 5241,4 | 100,1 | 5255,6 | 100,3 |
| 5 | Отпуск в сеть ССО "котел сверху", получающих эл.энергию от ФСК | млн.кВт.ч. | 286,4 | 288,3 | 100,7 | 289,0 | 100,2 |
| 6 | Доходы от производства, транспортировки и сбыта эл/эн | млн.руб. | | | | | |
| | - транспортировка, | млн.руб. | 6880,8 | 6895,0 | 100,2 | 6973,1 | 101,1 |
| 7 | Затраты на производство, транспортировку и сбыт эл/эн | млн.руб. | | | | | |
| | - транспортировка | млн.руб. | 6501,2 | 6355,3 | 97,8 | 6559,5 | 103,2 |
| 8 | Прибыль (убытки) от производства, транспортировки и сбыта эл./эн | млн.руб. | | | | | |
| | - транспортировка | млн.руб. | 379,6 | 539,8 | 142,2 | 413,5 | 76,6 |
| 9 | Среднесписочная численность работников | чел. | 1404,4 | 1391,9 | 99,1 | 1398,7 | 100,5 |

По итогам 2018 г. отпуск электроэнергии в сеть составил 5773,493 млн. кВт.ч., что ниже установленного плана на 85,575 млн. кВт.ч.

Объем полезного отпуска электроэнергии в 2018 году составил 5 241,441 млн. кВт.ч. на сумму 6 895,038 млн. руб. По отношению к плановой величине объем полезного отпуска сложился выше плана на 0,1 % (на 5,744 млн. кВт.ч.). Фактическая мощность сложилась выше плана на 11,78 МВт (4,49 %).

В 2018 году объем потерь электроэнергии на составил 414,043 млн. кВт.ч, что на 36,25 млн. кВт.ч ниже плана.

Производственные показатели бизнес-плана филиала на 2019 год сформированы с учетом фактических и плановых показателей 2018 г. с учетом роста электропотребления.

Отпуск электроэнергии в сеть в бизнес-плане 2019 года определен на уровне 5 784,115 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск электроэнергии на 2019 год запланирован в объеме 5 255,570 млн.кВт.ч. По отношению к факту 2018 года ожидается незначительный прирост электропотребления на 0,3% (14,129 млн.кВт.ч.). Выручка по передаче электроэнергии предприятия запланирована в сумме 6 973,063 млн. руб.

Потери электроэнергии в сетях на 2019 г. запланированы в объеме 416,664 млн. кВт.ч.

2. Результаты инвестиционной деятельности в форме капитальных вложений в 2018 году, планы на 2019 год

Объем капитальных вложений в 2018 году составил 507,4 млн. руб., планируемый объем капитальных вложений в 2019 году – 1654,0 млн. руб.

Основные объекты представлены в таблице.

| Наименование объекта | Освоение КВЛ, млн. руб. без НДС | |
|--|------------------------------------|--------------------|
| | 2018 год (факт) | 2019 год (план) |
| <i>Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с КЛ 35 кВ</i> | 130,9 | |
| <i>Строительство объекте "ЛЭП 6кВ ПС ЦОФ - ГЛК "Холдоми"</i> | 56,8 | |
| <i>Технологическое присоединение объ- ектов ТОР "Николаевск"</i> | 25,4 | 984,5 |
| <i>Реконструкция ПС 35/6 кВ СДВ</i> | | 121,8 |
| <i>Расширение ПС 35/10 кВ Тишкино</i> | | 122,8 |

3. Сведения о проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

3.1. Отчет о выполнении программы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности филиала АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети" за 2018 год

| № п/ п | Наименование мероприятия | Затраты, тыс.руб. | | Экономический эффект. | | |
|--------------|---|-------------------|-----------------|---------------------------|-----------|---|
| | | План 2018 г. | Факт 2018 г. | В натуральных единицах | | В стои- мостном выраже- нии, тыс.руб. |
| | | | | тыс. кВт*ч | Кол-во | |
| 1 | Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на ПС с 2-мя и более трансформаторами | | | 786,0 | 30 шт. | 1 619,3 |
| 2 | Отключение трансформаторов с сезонной нагрузкой | | | 33,2 | 9 шт. | 69,5 |
| 3 | Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ | | | 31,5 | 45 шт. | 68,9 |
| 4 | Замена осветительных устройств на светодиодные | 1 305,2 | 1 201,4 | 249,4 | 3 870 шт. | 1 074,0 |
| 5 | Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж) | | 341,8 | 20,5 | 5 шт. | 45,0 |
| 6 | Замена перегруженных трансформаторов | | | 9,7 | 5 шт. | 20,7 |
| 7 | Замена проводов на перегруженных ЛЭП | 6 891,2 | 5 057,4 | 74,4 | 31,3 км. | 158,8 |
| 8 | Замена ответвлений в жилые дома на СИП | 860,7 | 561,3 | 4,2 | 17,1 км. | 8,7 |
| 9 | Модернизация средств учета электрической энергии (АИИСКУЭ розничного рынка) | 46 614,0 | 44 018,4 | 2 567,2 | 2 936 шт. | 5 695,2 |
| | Итого | 55 671,2 | 51 180,3 | 3 775,9 | | 8 759,9 |

3.2 План реализации программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности филиала АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети" на 2019 год

| № п/ п | Наименование мероприятия | Затраты, тыс.руб. | Экономический эффект. | | |
|--------------|---|----------------------|------------------------|-----------|--------------------------------------|
| | | | В натуральных единицах | | В стоимостном выражении, тыс.руб. |
| | | | тыс. кВт*ч | Кол-во | |
| 1 | Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на ПС с 2-мя и более трансформаторами | | 648,6 | 19 шт. | 1 463,5 |
| 2 | Отключение трансформаторов с сезонной нагрузкой | | 30,4 | 2 шт. | 68,3 |
| 3 | Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ | | 31,5 | 45 шт. | 72,5 |
| 4 | Замена осветительных устройств на светодиодные | 1 157,1 | 134,2 | 2 535 шт. | 720,2 |
| 5 | Замена перегруженных трансформаторов | | 8,4 | 3 шт. | 18,8 |
| 6 | Замена проводов на перегруженных ЛЭП | 8 486,1 | 91,3 | 40,5 км. | 209,9 |
| 7 | Замена ответвлений в жилые дома на СИП | 1 215,7 | 5,2 | 21,0 км. | 12,1 |
| 8 | Модернизация средств учета электрической энергии (АИИСКУЭ розничного рынка) | 33 323,9 | 3 044,6 | 1 400 шт. | 7 145,9 |
| Итого | | 44 182,8 | 3 994,2 | | 9 711,1 |

4. Приоритетные задачи и перспективные планы развития

Задачи, поставленные на 2019 год.

1. Строительство электросетевых объектов с целью технологического присоединения объектов ТОР «Николаевск».

2. Реконструкция ПС 35/6 кВ "СДВ" с переводом на 110 кВ г Хабаровск выполняется с целью возможности вывода из эксплуатации отработавшего парковый ресурс оборудования Хабаровской ТЭЦ-1, что позволит обеспечить бесперебойное электроснабжение потребителей центральной части г. Хабаровск и создаст необходимые условия для раскрытия центров питания и развития инфраструктуры города. Начало строительно-монтажных работ запланировано на 2019 год.

3. Расширение ПС 35/10 кВ «Тишкино» и строительство захода существующей ВЛ 35 кВ «Тишкино-Монгохто» (Т-7Ф) на ПС 220 кВ «Ванино».

4. Выполнение обязательств филиала АО «ДРСК» «ХЭС» по технологическому присоединению заявителей на территории Хабаровского края.

Перспективные планы развития

| | Наименование | Период реализации | Ввод объекта | Оценка полной стоимости, тыс руб (без НДС) | Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта |
|---|---|-------------------|--------------|--|---|
| 1 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Восточная» с установкой ТДН-25000/110/35/6 – 1 шт., КРУЭ-110 кВ, КРУ-35 кВ | 2011-2022 | 2022 | 144 018,252 | Обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей центральной части г. Хабаровск и создание необходимых условий для раскрытия центров питания и развития инфраструктуры города. Возможность подключения новых потребителей. Увеличение полезного отпуска электроэнергии потребителям. |
| 2 | Строительство ПС 110/35/6 кВ АК с установкой ТДН-40000/110/35/6 – 2 шт., КРУ-35 кВ, КРУ-6 кВ | 2017-2026 | 2026 | 652 618,000 | Обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей г. Хабаровск и Хабаровского района, создание необходимых условий для раскрытия центров питания и развития инфраструктуры города. Исполнение обязательств по договорам на технологическое присоединение на общую мощность 4,7 МВт. Возможность подключения новых потребителей. Увеличение полезного отпуска электроэнергии потребителям. |
| 3 | Строительство ПС 35/6 кВ «Горка» | 2006-2024 | 2024 | 147 066,296 | Обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей г. Хабаровск и создание необходимых условий для раскрытия центров питания и развития инфраструктуры города. Увеличение полезного отпуска электроэнергии потребителям. |
| 4 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | 2018-2023 | 2018-2023 | 60 915,939 | Обеспечение бесперебойного электроснабжения населенных пунктов, социально-важных объектов, снижение уровня аварийности, снижение технологических потерь. |
| 5 | Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | 2018-2023 | 2018-2023 | 311 632,364 | Снижение числа и минимизация количества технологических нарушений в энергосистеме, сохранение и защита первичного оборудования на ПС и ВЛ 110 кВ при длительном протекании токов КЗ. Получение оперативной информации об аварийных ситуациях в электрических сетях с уменьшением времени ликвидации повреждений и восстановления нормального электроснабжения потребителей. Выполнение планов по снижению доли оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации в рамках Стратегии развития электросетевого комплекса РФ. |