

АО «Дальневосточная генерирующая компания»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор АО «ДГК»
М.И. Шукайлов

« 23 »

2022 г.



ПРОГРАММА

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «ДГК» на 2022-2027 гг.

г. Хабаровск, 2022г.

Раздел 1. Резюме программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

| | |
|--|--|
| Цель и задачи ПЭиПЭЭ | Повышение эффективности топливоиспользования, уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования |
| Основные виды деятельности | Выработка электрической энергии, отпуск тепловой энергии, передача тепловой энергии |
| Объем и источники финансирования ПЭиПЭЭ Ожидаемые конечные результаты реализации ПЭиПЭЭ | <p>Объем финансирования Программы составляет 2619,476 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:</p> <p>2022 г. – 920,164 млн. руб.;</p> <p>2023 г. – 612,505 млн. руб.;</p> <p>2024 г. 427,159 млн. руб.;</p> <p>2025 г. – 284,246 млн. руб.;</p> <p>2026 г. – 211,841 млн. руб.;</p> <p>2027 г. – 163,561 млн. руб.</p> <p>Источниками средств реализации Программы являются: себестоимость продукции и инвестиционная программа АО «ДГК».</p> <p>Снижение потребления энергетических ресурсов при осуществлении производственной деятельности</p> |
| Система организации контроля исполнения ПЭиПЭЭ | <p>Контроль выполнения Программы осуществляет директор департамента технического регулирования ПАО «РусГидро».</p> <p>Оперативный контроль хода реализации Программы осуществляет первый заместитель генерального директора – главный инженер АО «ДГК».</p> <p>Оперативный контроль хода реализации Программы обеспечивает начальник производственно-технического управления АО «ДГК».</p> <p>Контроль хода реализации мероприятий Программы обеспечивают филиалы и структурные подразделения АО «ДГК»</p> |
| Контактные данные ответственного за предоставление справочной информации | Ведущий инженер производственно-технического управления Епанчинцева Валентина Николаевна, (4212)26-46-88, epanchintseva-vn@dgk.ru |

Раздел 2. Общая информация

2.1 Общие сведения об организации: АО «Дальневосточная генерирующая компания», входит в состав ПАО «РусГидро», Дивизиона «Дальний Восток»
Вид собственности (ОАО, ЗАО и т.д.): Акционерное общество

Отраслевая принадлежность: энергетика

ИНН: 1434031363

Адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Ф.И.О. руководителя: генеральный директор Шукайлов Михаил
Иннокентьевич
Тел./факс: (4212)30-49-14 / (4212) 26-43-87
E-mail: dgk@dgk.ru

2.2. Общие сведения об организации, разработавшей Программу энергосбережения (при условии разработки Программы энергосбережения специализированной организацией-разработчиком):

ПЭиПЭЭ разрабатывалась силами АО «ДГК»

2.3. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование:

В соответствии с нормами Федерального закона от 19.07.2018 «221-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» отменено проведение обязательных энергетических обследований. С 16.01.2019 энергетические обследования проводятся исключительно в добровольном порядке. При этом не требуется составление энергетического паспорта.

Раздел 3. Анализ состояния энергосбережения

Существующее состояние АО «ДГК»:

Основными единицами в организационной структуре Общества являются три филиала и четыре структурных подразделения. Производственные подразделения размещены в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край и ЕАО – филиал «Хабаровская генерация», СП «Хабаровские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети»
- Приморский край – филиал «Приморская генерация»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – СП «Нерюнгринская ГРЭС», в состав которого входят Нерюнгринская ГРЭС и Чульманская ТЭЦ;
- Амурская область – филиал «Амурская генерация».

Установленная электрическая мощность АО «ДГК» на 31.12.2021 года

| Электростанции | Установленная мощность | |
|------------------------------|------------------------|------------------|
| | Электрическая, МВт | Тепловая, Гкал/ч |
| АО «ДГК» | 4004,893 | 11453,894 |
| Хабаровская генерация | 2300,149 | 7592,043 |
| Хабаровская ТЭЦ-1 | 435 | 1200,2 |
| Хабаровская ТЭЦ-3 | 720 | 1640 |
| Комсомольская ТЭЦ-2 | 213,349 | 731,553 |
| Комсомольская ТЭЦ-3 | 360 | 780 |

| | | |
|------------------------------------|----------------|-----------------|
| Амурская ТЭЦ-1 | 285 | 1169 |
| Николаевская ТЭЦ | 130,6 | 321,2 |
| Майская ГРЭС | 30,2 | 15,4 |
| Совгаванская ТЭЦ | 126 | 200 |
| Хабаровская ТЭЦ-2 | --- | 610 |
| Ургальская котельная | --- | 70,2 |
| Котельная Некрасовка | --- | 30,18 |
| Котельная Волочаевский городок | --- | 26,31 |
| Дзёмги | | 400 |
| Биробиджанская ТЭЦ | --- | 338 |
| Приморская генерация | 599,744 | 1365 |
| Артемовская ТЭЦ | 400 | 300 |
| Партизанская ГРЭС | 199,744 | 160 |
| Приморские тепловые сети | 0 | 905 |
| Амурская генерация | 487 | 1178,7 |
| Благовещенская ТЭЦ | 404 | 1005,6 |
| Райчихинская ГРЭС | 83 | 173,1 |
| Нерюнгринская ГРЭС (филиал) | 618 | 1318,151 |
| Нерюнгринская ГРЭС | 570 | 820 |
| Чульманская ТЭЦ | 48 | 165 |
| Водогрейная котельная | --- | 333,151 |

Объёмы производства АО «ДГК» за 11 месяцев 2021 г.

| филиалы | Электроэнергия, млн. кВтч | Теплоэнергия, тыс. Гкал |
|-----------------------|---------------------------|-------------------------|
| АО «ДГК» | 15 120,148 | 15 701,288 |
| Хабаровская генерация | 7 554,831 | 9 920,036 |
| в том числе БирТЭЦ | --- | 536,697 |
| Приморская генерация | 2 674,072 | 1 908,242 |
| Амурская генерация | 2 101,296 | 2 134,248 |
| Нерюнгринская ГРЭС | 2 789,949 | 1 738,762 |

Износ основного оборудования составляет:

- турбоустановок – 60,7%;
- котлоагрегатов – 60,1%
- тепловых сетей – 36,7% тепловых сетей имеют срок службы свыше 25 лет.

Виды сжигаемого топлива.

| Наименование предприятия | Проектное топливо | Основное (сжигаемое) топливо | Резервное топливо |
|--------------------------|---|---|--|
| Хабаровская ТЭЦ-1 | Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность - 13,9%, теплота сгорания - 3100ккал/кг, выход летучих - 42% | <u>Газ для к/а ст. № 8, 9, 10, 11,12,13,14,15,16</u> Смесь бурых и каменных углей-Харанорский, Ургальский | Уголь для котлов ст. № 8, 10, 11,12,13,14,15,16 |
| Хабаровская ТЭЦ-2 | Мазут | <u>Газ для к/а ст. № 1, 2, 5, 6, 7, 8, 9</u> Мазут для к/а ст. №: 3, 4 | Мазут |
| Хабаровская ТЭЦ-3 | Нерюнгринский уголь, СС-030 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21% | <u>Газ для к/а эн.бл ст №4.</u> Нерюнгринский уголь, СС-030 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21% | Уголь для котла эн.бл. ст. №4 |
| Комсомольская ТЭЦ-1 | Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42% | Газ | Мазут |
| Комсомольская ТЭЦ-2 | Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42% | Газ | Смесь бурых и каменных углей-Харанорский, Ургальский |
| Комсомольская ТЭЦ-3 | Газ | Газ | Мазут |
| Амурская ТЭЦ-1 | Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42% | <u>Газ для к/а ст. №№ 2, 6, 7:</u> Смесь бурых и каменных углей-Харанорский, Ургальский | Уголь |
| Майская ГРЭС | Ургальский, Г, Влага общая 13,2%, зольность – 35%, теплота сгорания – 3643 ккал/кг, выход летучих – 25% | Смесь каменных углей | Отсутствует |
| Николаевская ТЭЦ | Мазут | <u>Газ для к/а ст. №№ 3, 5, 6.</u> Мазут для к/а ст. №№ 1, 2, 4 | Мазут |
| Райчихинская ГРЭС | Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42% | Смесь бурых углей Харанорского и Райчихинского месторождений | Отсутствует |
| Благовещенская ТЭЦ | Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42% | Уголь Райчихинского месторождения | Отсутствует |

| | | | |
|--------------------------|---|--|--------------------------|
| Нерюнгринская ГРЭС | Нерюнгринский голь, СС-030 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21% | Каменный уголь Нерюнгринского месторождения | Отсутствует |
| Чульманская ТЭЦ | Нерюнгринский голь, СС-30 Влага общая 10%, зольность – 23%, теплота сгорания – 5680 ккал/кг, выход летучих – 21% | Каменный уголь Нерюнгринского месторождения | Отсутствует |
| Партизанская ГРЭС | Бурый уголь Артёмовского месторождения, Влага общая 27%, зольность – 25%, теплота сгорания – 3410 ккал/кг, выход летучих – 25% | Смесь бурых и каменных углей | Отсутствует |
| Артёмовская ТЭЦ | Бурый уголь Артёмовского месторождения, Влага общая 27%, зольность – 25%, теплота сгорания – 3410 ккал/кг, выход летучих – 25% | Смесь бурых и каменных углей | Отсутствует |
| Владивостокская ТЭЦ-2 | Бурый уголь Павловского месторождения Влага общая 42%, зольность – 35%, теплота сгорания – 2300 ккал/кг, выход летучих – 58% | Газ для к/а ст. № 1-10; Смесь бурых углей | Мазут для к/а ст. № 1-10 |
| Приморская ГРЭС | Бикинский, Влага общая 45%, зольность – 15,9%, теплота сгорания – 2000 ккал/кг, выход летучих – 48% | Смесь бурых углей | Отсутствует |
| Приморские тепловые сети | Мазут | Газ | Мазут |
| Биробиджанская ТЭЦ | Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42% | Смесь бурых и каменных углей Харанорский, Ургальский | Отсутствует |
| Ургальская котельная | Ургальский, Г, Влага общая 13,2%, зольность – 35%, теплота сгорания – 3643 ккал/кг, выход летучих – 25% | Каменный уголь Ургальского месторождения | Отсутствует |

В АО «ДГК» ежегодно разрабатываются и реализуются мероприятия «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Работа по энергосбережению в АО «ДГК» проводится в рамках принятых в компании программ: инвестиционной, ремонтной, программы снижения потерь и тепловой энергии, программы повышения эффективности топливоиспользования.

Техническая политика компании направлена на повышение эффективности производства и энергоресурсосбережение, которые достигаются путём разработки эффективных режимов загрузки оборудования и более полного использования мощности энергоисточников с наиболее экономичным оборудованием, после его реконструкции и модернизации, а также внедрения новой техники и технологий.

В целях обоснования технологических потерь на транспортировку тепловой энергии, удельных расходов топлива на производство, а также создания нормативного неснижаемого запаса топлива в Компании

проводится работа по их нормированию. Специалисты компании ежегодно разрабатывают нормативы потерь электрической и тепловой энергии, нормативы удельных расходов топлива и ННЗТ, на договорной основе специализированные организации осуществляют экспертизу обосновывающих материалов с утверждением указанных нормативов в уполномоченных федеральных и региональных органах исполнительной власти.

В филиалах Общества ежемесячно проводится анализ тепловой экономичности работы электростанций и выполняются необходимые технические мероприятия, направленные на снижение удельных расходов топлива и улучшение технико-экономических показателей работы станций и котельных.

Раздел 4. Целевые показатели

Расчёт целевых показателей производится с использованием электронных таблиц MS Excel.

Для расчёта целевых показателей ПЭиПЭЭ общие сведения, представлены в приложениях №№ 6,7 к ПЭиПЭЭ. Расчёт значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации ПЭиПЭЭ, осуществляется филиалами АО «ДГК». Перечень целевых показателей и порядок их расчёта представлены в приложениях №№ 3,5 к ПЭиПЭЭ. Корректировка рассчитанных значений целевых показателей производится в случае корректировки производственных и инвестиционных программ Общества, а также фактических значений, достигнутых в процессе выполнения ПЭиПЭЭ.

Изменение целевых показателей отражено в таблице:

| наименование | Ед.изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|--|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Потребление топливно-энергетических ресурсов: по АО «ДГК» | тыс. т.у.т. | 8 936,36 | 9 296,67 | 9 410,39 | 9 497,79 | 9 496,51 | 9 496,51 |
| Хабаровский край | | 4 480,33 | 4 623,01 | 4 655,93 | 4 743,33 | 4 742,05 | 4 742,05 |
| Приморский край | | 1 759,45 | 1 990,95 | 1 990,95 | 1 990,95 | 1 990,95 | 1 990,95 |
| Амурская область | | 1 162,21 | 1 168,58 | 1 199,12 | 1 199,12 | 1 199,12 | 1 199,12 |
| Саха (Якутия) | | 1 409,90 | 1 389,66 | 1 439,91 | 1 439,91 | 1 439,91 | 1 439,91 |
| ЕАО | | 124,47 | 124,47 | 124,47 | 124,47 | 124,47 | 124,47 |
| Объем электрической энергии, производимой организацией по АО «ДГК» | тыс. кВт. ч | 18 603 265 | 19 703 469 | 20 185 061 | 20 435 061 | 20 435 061 | 20 435 061 |
| Хабаровский край | | 9 086 061 | 9 510 061 | 9 610 061 | 9 860 061 | 9 860 061 | 9 860 061 |
| Приморский край | | 3 536 484 | 4 175 000 | 4 175 000 | 4 175 000 | 4 175 000 | 4 175 000 |
| Амурская область | | 2 576 800 | 2 600 000 | 2 700 000 | 2 700 000 | 2 700 000 | 2 700 000 |
| Саха (Якутия) | | 3 403 920 | 3 418 408 | 3 700 000 | 3 700 000 | 3 700 000 | 3 700 000 |
| ЕАО | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем тепловой энергии, производимой организацией по АО «ДГК» | тыс. Гкал | 18 632,42 | 18 982,68 | 18 982,68 | 18 982,68 | 18 982,68 | 18 982,68 |

| | | | | | | | |
|---|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Хабаровский край | | 11 028,80 | 11 028,80 | 11 028,80 | 11 028,80 | 11 028,80 | 11 028,80 |
| Приморский край | | 2 467,28 | 2 851,04 | 2 851,04 | 2 851,04 | 2 851,04 | 2 851,04 |
| Амурская область | | 2 585,28 | 2 569,78 | 2 569,78 | 2 569,78 | 2 569,78 | 2 569,78 |
| Саха (Якутия) | | 1 900,07 | 1 882,07 | 1 882,07 | 1 882,07 | 1 882,07 | 1 882,07 |
| ЕАО | | 651,00 | 651,00 | 651,00 | 651,00 | 651,00 | 651,00 |
| Удельный расход топлива на выработку ЭЭ по АО «ДГК» | г /кВт.ч | 375,06 | 371,26 | 370,36 | 370,42 | 370,36 | 370,36 |
| Хабаровский край | | 362,97 | 363,50 | 363,30 | 363,62 | 363,50 | 363,50 |
| Приморский край | | 431,41 | 410,99 | 410,99 | 410,99 | 410,99 | 410,99 |
| Амурская область | | 358,56 | 358,97 | 357,86 | 357,86 | 357,86 | 357,86 |
| Саха (Якутия) | | 359,87 | 352,57 | 350,45 | 350,45 | 350,45 | 350,45 |
| ЕАО | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход топлива на выработку ТЭ по АО «ДГК» | тут / Гкал | 153,39 | 153,02 | 153,02 | 153,02 | 153,00 | 153,00 |
| Хабаровский край | | 149,03 | 148,91 | 148,91 | 148,91 | 148,88 | 148,88 |
| Приморский край | | 163,48 | 160,16 | 160,16 | 160,16 | 160,16 | 160,16 |
| Амурская область | | 144,98 | 144,96 | 144,96 | 144,96 | 144,96 | 144,96 |
| Саха (Якутия) | | 164,08 | 164,11 | 164,11 | 164,11 | 164,11 | 164,11 |
| ЕАО | | 191,20 | 191,20 | 191,20 | 191,20 | 191,20 | 191,20 |

Раздел 5. Мероприятия по энергосбережению

Общие затраты на реализацию технических мероприятий по энергосбережению в 2022-2027 гг. запланированы в объеме 2619,476 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2022 г. – 920,164 млн. руб.;

2023 г. – 612,505 млн. руб.;

2024 г. 427,159 млн. руб.;

2025 г. – 284,246 млн. руб.;

2026 г. – 211,841 млн. руб.;

2027 г. – 163,561 млн. руб.

В рамках реализации данной программы для достижения эффекта энергоэффективности разработаны мероприятия по следующим направлениям.

1. Мероприятия, направленные на оптимизацию состава и режима работы генерирующего оборудования ТЭС и котельных АО «ДГК» проводятся ежегодно и являются организационными.

2. Снижение удельных расходов электрической и тепловой энергии на собственные нужды. Основными мероприятиями данного раздела являются – оптимизация режима работы электротехнического оборудования с отключением трансформаторов во избежание издержек холостого хода, ремонт элементов и узлов газоздушных трактов котлоагрегатов для снижения присосов воздуха и сопротивления воздушному потоку.

3. Обеспечение эффективности работы схем водяного охлаждения для поддержания вакуума в конденсаторах турбин.

С целью эффективности работы системы водяного охлаждения и поддержания экономичного вакуума турбин за счёт снижения температурных напоров проводятся периодические чистки конденсаторов, организован оперативный контроль над выявлением и устранением присосов в вакуумные системы турбоустановок в период эксплуатации оборудования и проведении планово-предупредительных технических мероприятий.

4. Снижение температурных напоров в теплообменных устройствах.

Необходимый эффект снижения температурных напора в теплообменных аппаратах нагрева сетевой воды и подпиточной воды теплосети достигается за счет очистки трубных пучков, уплотнения фланцевых соединений арматуры и прочих элементов теплофикационной установки, находящихся под разрежением в период проведения ежегодных плановых ремонтов.

5. Минимизация потерь тепловой энергии в тепловых сетях и сетях горячего водоснабжения.

Для снижения потерь тепла при распределении и транспортировке до потребителя запланированы мероприятия по восстановлению разрушенной тепловой изоляции в рамках ремонтной и инвестиционной программ. Так же эффект снижения потерь достигается выполнением организационных мероприятий – оптимизация режимов работы тепловых сетей, своевременное выявление и устранение утечек, претензионная работа с предприятиями-транспортировщиками.

6. Мероприятия по ремонту, модернизации, реконструкции и техническому перевооружению действующего оборудования электростанций и котельных для максимального приближения ТЭП работы оборудования к заводским параметрам.

Раздел 6. Обеспечение мероприятий по энергосбережению

Работа по энергосбережению проводится в рамках принятых в компании программ: инвестиционной, ремонтной, программы снижения потерь тепловой энергии.

1. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

2. Правительство Республики Саха (Якутия):

Постановление от 03.05.2010 г. № 190 «Об установлении целевых показателей (индикаторов) энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)».

3. Комитет тарифов и цен правительства ЕАО:

Приказ от 21 марта 2016г. №18 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019гг.»;

Приказ от 6 марта 2017 г. №18 «О внесении изменений в приказ

Комитета тарифов и цен Правительства ЕАО от 21.03.2016 №18 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019гг.»

4. Управление государственного регулирования цен и тарифов Амурской области:

Приказ 31.03.2014 №44-пр/э г. Благовещенск «Об установлении требований к Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (филиал «Амурская генерация») на период 2015-2019 годов;

Приказ 29.12.2016 №204-пр/э г. Благовещенск «О внесении изменений в приказ Управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 31.03.2014 №44-пр/э».

5. Агентство по тарифам Приморского края:

Постановление от 16 июня 2010 г. N 24/1 «Об утверждении типовых форм расчета целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются органами исполнительной власти Приморского края»;

Постановление от 09.10.2013 № 58/1 (ред. от 06.03.2017) "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере реализации электрической энергии" (вместе с "Реестром организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере реализации электрической энергии").

Постановление от 06 марта 2017 года г. Владивосток №13/15 «О внесении изменений в постановление Департамента по тарифам Приморского края от 16 июня 2010 года № 24/1 «Об утверждении типовых форм расчета целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются органами исполнительной власти Приморского края».

Постановление Агентства по тарифам приморского края от 30.02.2020 №14/1

6. Правительство Хабаровского края комитет по ценам и тарифам:

Постановление от 17.04.2013 № 10/1 «Об утверждении типовых форм расчёта целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края»;

Постановление от 26 октября 2016 г. № 36/2 «О внесении изменений в Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 17.04.2013 №10/1».

Раздел 7. Финансирование и стимулирование реализации мероприятий по энергосбережению

Общие затраты на реализацию организационных и технических мероприятий Программы энергосбережения, разработанную на период 2022-2027 гг. запланированы в объёме 2619,476 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2022 г. – 920,164 млн. руб.;

2023 г. – 612,505 млн. руб.;

2024 г. 427,159 млн. руб.;

2025 г. – 284,246 млн. руб.;

2026 г. – 211,841 млн. руб.;

2027 г. – 163,561 млн. руб.

Финансирование мероприятий Программы энергосбережения планируется осуществить из себестоимости продукции и средств инвестиционной программы.

Раздел 8. Мониторинг реализации Программы энергосбережения

Мониторинг реализации программы осуществляется ежеквартально. Ожидаемый эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения 2020-2025 гг. должен составить – **96,43 тыс. туг, 11,74 млн. кВтч, 77,3 тыс. Гкал** на общую сумму **901,428 млн. рублей**. Сводные показатели ожидаемых результатов реализации комплекса мероприятий, включённых в Программу энергосбережения АО ДГК на 2022-2027 гг. отражены в приложении № 1.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам проведения пробного сжигания
непроектного каменного угля производства ООО «Долгучан»
на Нерюнгринской ГРЭС

Рассмотрев заключение СП «Нерюнгринская ГРЭС» по результатам проведённого в период 05-11.02.2021 на Нерюнгринской ГРЭС пробного сжигания непроектного каменного угля марки СС класс 0-300, производства ООО «Долгучан» (юго-восточная часть участка Локучакинский Чульмаканского месторождения), а также учитывая положительные результаты его дальнейшего использования (в течение апреля 2021 года в котлах Нерюнгринской ГРЭС было сожжено 20 тыс. тонн данного угля), промышленное использование непроектного каменного угля марки СС класс 0-300 производства ООО «Долгучан» в котлах ТПЕ-214 Нерюнгринской ГРЭС со средними характеристиками: $Q_i^r = 62118$ ккал/кг; $W^r = 8,4 \%$; $A^r = 18,1 \%$; $V^{daf} = 26,6 \%$ – разрешается.

Секретарь Технического Совета АО «ДГК»

С. В. Собакин