

**АО «Дальневосточная генерирующая компания»**

УТВЕРЖДАЮ

  
Генеральный директор АО «ДГК»  
К.К. Ильковский

« 03 » мая 2023 г.

## **ПРОГРАММА**

**в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

**АО «ДГК» на 2023-2028 гг.**

г. Хабаровск, 2023г.

## 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 2184,546 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:</p> <p>2023 г. – 838,828 млн. руб.;</p> <p>2024 г. – 441,038 млн. руб.;</p> <p>2025 г. 254,648 млн. руб.;</p> <p>2026 г. – 232,081 млн. руб.;</p> <p>2027 г. – 171,237 млн. руб.;</p> <p>2027 г. – 246,714 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 структурные подразделения АО «ДГК»</p>
Контактные данные ответственного за предоставление справочной информации	Главный специалист управления эксплуатации Кофанов Юрий Андреевич, (4212)26-43-17, kofanov-ya@dgk.ru

## Раздел 2. Общая информация

2.1 Общие сведения об организации: АО «Дальневосточная генерирующая компания», входит в состав ПАО «РусГидро»

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 Ильковский Константин Константинович

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 структурные подразделения, осуществляющие свою производственную деятельность в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край – СП «Хабаровская ТЭЦ-1», СП «Хабаровская ТЭЦ-2», СП «Хабаровская ТЭЦ-3», СП «Комсомольская ТЭЦ-2», СП «Комсомольская ТЭЦ-3», СП «Амурская ТЭЦ-1», СП «Николаевская ТЭЦ», СП «Совгаванская ТЭЦ», СП «Хабаровские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети»;
- Приморский край – СП «Артемовская ТЭЦ», СП «Партизанская ГРЭС», СП «ТЭЦ Восточная», СП «Приморские тепловые сети»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – СП «Нерюнгринская ГРЭС», в состав которого входят Нерюнгринская ГРЭС и Чульманская ТЭЦ;
- Амурская область – СП «Благовещенская ТЭЦ», СП «Райчихинская ГРЭС».
- ЕАО – СП «Биробиджанская ТЭЦ».



Средняя установленная электрическая мощность АО «ДГК» на  
01.01.2023 года

Электростанции	Установленная мощность	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
<b>АО «ДГК»</b>	<b>4119,3</b>	<b>11747,69</b>
Хабаровская ТЭЦ-1	435	1200,2
Хабаровская ТЭЦ-3	720	1640
Комсомольская ТЭЦ-2	212,5	726,5
Комсомольская ТЭЦ-3	360	780
Амурская ТЭЦ-1	285	1169
Николаевская ТЭЦ	130,6	321,2
Майская ГРЭС	6	15,4
Совгаванская ТЭЦ	126	200
Хабаровская ТЭЦ-2	---	610
Ургальская котельная	---	70,2
Котельная Некрасовка	---	30,18
Котельная Волочаевский городок	---	26,31
Дзёмги	---	460
Биробиджанская ТЭЦ	---	338
Артемовская ТЭЦ	400	300
Партизанская ГРЭС	199,744	160
ТЭЦ Восточная	139,46	432
Приморские тепловые сети	---	905
Благовещенская ТЭЦ	404	1005,6
Райчихинская ГРЭС	83	173,1
Нерюнгринская ГРЭС	570	820
Чульманская ТЭЦ	48	165
Водогрейная котельная	---	200

Износ основного оборудования составляет:

- турбоустановок – 23,63%;
- котлоагрегатов – 37,36%
- тепловых сетей – 68,52% 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-Переясловский, Ургальский	Уголь для котлов ст. № 10, 11,12,13,14,15,16
Хабаровская ТЭЦ-2	Мазут	<u>Газ для к/а ст. № 1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 9</u> Мазут для к/а ст. №: 3	Мазут

Волочаевская котельная	Газ	Газ	Дизель
Некрасовская котельная	Газ	Газ	Дизель
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>  Каменный уголь Нерюнгринского месторождения, Кузнецкий	Уголь для котла эн.бл. ст. №4
Комсомольская ТЭЦ-2 (с КТЭЦ-1)	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Газ, Переясловский Каменный уголь Ургальского месторождения	Уголь (Мазут – КТЭЦ-1)
Комсомольская ТЭЦ-3 (с ВК «Дземги»)	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> Ургальский, Харанорский, Тугнуйский	Уголь
Майская ГРЭС	Ургальский, Г, Влага общая 13,2%, зольность – 35%, теплота сгорания – 3643 ккал/кг, выход летучих – 25%	Смесь каменных углей Тугнуйского, Эльгинского, Ургальского, Хакасского месторождений	Отсутствует
ТЭЦ в г. Советская Гавань	Ургальский, марки «Г», влага общая – 8,2 %, зольность – 33,6 %, теплота сгорания – 4320 ккал/кг, выход летучих – 42,7 %	Ургальский, марки «Г»	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 Райчихинского месторождений	Отсутствует
Благовещенская ТЭЦ	Бурый уголь Райчихинского месторождения 2Б, Влага общая 37%, зольность – 13,9%, теплота сгорания – 3100ккал/кг, выход летучих – 42%	Смесь бурых углей Переясловский Ерковецкий	Отсутствует
Нерюнгринская ГРЭС	Нерюнгринский уголь, 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%	Каменный уголь Эльгинский, Ургальский, Нерюнгринский	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 Липовецкий Тугнуйский, Ургальский Нерюнгринский	Отсутствует
Владивостокская ТЭЦ-2	Бурый уголь Павловского месторождения Влага общая 42%, зольность – 35%, теплота сгорания – 2300 ккал/кг, выход летучих – 58%	<u>Газ для к/а ст.</u> <u>№ 1-10</u> Бурый уголь Павловского месторождения	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 Лучегорского, Павловского месторождения	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: Райчихинский, Ургальский, Переясловский, Тугнуйский	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.

## Раздел 4. Целевые показатели

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.

[illegible]

Хабаровский край		10 852,98	10 982,42	10 982,42	10 982,42	10 982,42	10 982,42	10 982,42
Приморский край		4 712,55	3 036,56	3 036,56	3 036,56	3 036,56	3 036,56	3 036,56
Амурская область		2 764,61	2 486,91	2 486,91	2 486,91	2 486,91	2 486,91	2 486,91
Саха (Якутия)		1 999,65	1 856,44	1 856,44	1 856,44	1 856,44	1 856,44	1 856,44
ЕАО		694,66	639,00	639,00	639,00	639,00	639,00	639,00
<b>Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ по АО «ДГК»</b>		<b>389,00</b>	<b>378,34</b>	<b>378,31</b>	<b>376,38</b>	<b>373,84</b>	<b>373,84</b>	<b>373,84</b>
Хабаровский край	г /кВт.ч	383,60	370,96	375,20	375,17	375,23	375,23	375,23
Приморский край		432,00	421,61	414,83	410,77	410,77	410,77	410,77
Амурская область		360,30	361,55	361,29	361,29	361,29	361,29	361,29
Саха (Якутия)		379,10	366,01	357,99	350,62	337,36	337,36	337,36
ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
<b>Удельный расход топлива на отпуск ТЭ по АО «ДГК»</b>		<b>155,60</b>	<b>153,90</b>	<b>153,90</b>	<b>153,90</b>	<b>153,90</b>	<b>153,90</b>	<b>153,90</b>
Хабаровский край	тут / Гкал	153,80	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55
Приморский край		161,80	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75
Амурская область		148,40	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97
Саха (Якутия)		166,60	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61
ЕАО		196,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00
<b>Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии</b>		<b>8,20</b>	<b>8,20</b>	<b>8,20</b>	<b>8,16</b>	<b>8,11</b>	<b>8,11</b>	<b>8,11</b>
Хабаровский край	%	7,60	7,92	8,11	8,10	8,13	8,13	8,13
Приморский край		9,70	9,08	8,70	8,59	8,59	8,59	8,59
Амурская область		9,20	9,06	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11
Саха (Якутия)		7,30	7,40	7,19	7,07	6,80	6,80	6,80
<b>Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **</b>		<b>54,15</b>	<b>52,72</b>	<b>52,88</b>	<b>52,62</b>	<b>52,16</b>	<b>52,16</b>	<b>52,16</b>
Хабаровский край	кВт ч/Гкал	52,06	50,16	50,40	50,41	50,42	50,42	50,42
Приморский край		25,80	53,85	53,80	53,79	53,79	53,79	53,79
Амурская область		59,08	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14
Саха (Якутия)		56,57	59,31	59,35	56,95	52,74	52,74	52,74

## Раздел 5. Мероприятия по энергосбережению

Общие затраты на реализацию технических мероприятий по энергосбережению в 2023-2028 гг. запланированы в объёме 2184,546 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:



2023 г. – 838,828 млн. руб.;  
2024 г. – 441,038 млн. руб.;  
2025 г. 254,648 млн. руб.;  
2026 г. – 232,081 млн. руб.;  
2027 г. – 171,237 млн. руб.;  
2027 г. – 246,714 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 2023-2028 гг. запланированы в объёме 2184,546 млн. руб., в т.ч. по годам реализации:

2023 г. – 838,828 млн. руб.;  
2024 г. – 441,038 млн. руб.;  
2025 г. 254,648 млн. руб.;  
2026 г. – 232,081 млн. руб.;  
2027 г. – 171,237 млн. руб.;  
2028 г. – 246,714 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 2023-2028 гг. должен составить – **90,97 тыс. туг, 17,99 млн. кВтч, 45,0 тыс. Гкал** на общую сумму **924,695 млн. рублей**. Сводные показатели ожидаемых результатов реализации комплекса мероприятий, включённых в Программу энергосбережения АО ДГК на 2023-2028 гг. отражены в приложении № 1.



Приложение № 1  
к Регламенту формирования, согласования, утверждения и  
реализации программ в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности

Руководитель организации  
Генеральный директор  
(подпись) К.К. Ильковский  
(Ф.И.О.)  
03 мая 2023 г.

# ПАСПОРТ

## ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "Дальневосточная генерирующая компания"

(наименование организации)

на 2023- 2028 годы

Основание для разработки программы			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"								
Почтовый адрес			680000, г.Хабаровск, ул.Фрунзе, д. 49								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Первый заместитель генерального директора - главный инженер Тениховский Валентин Васильевич (4212)26-43-59, dgk@dgk.ru								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2023 -- 31.12.2028								
Сведения по объектам осуществляющим генерацию тепловой и (или) электрической энергии и (или) передачу электрической и (или) тепловой энергии в централизованном секторе											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды**			
				Суммарные затраты ТЭР***		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2023	831,685	242,333	0,02	9467825	66774,28	28004	336,056	---	---	---	---
Хабаровский край	495,681	234,832	0,04	4799612	33444,06	15327	280,792	---	---	---	---
Приморский край	159,627	0,000	0,00	1867357	13409,77	4936	32,521	---	---	---	---
Амурская область	123,759	7,501	0,01	1197114	5649,31	2052	7,490	---	---	---	---
Саха (Якутия)	20,224	0,000	0,00	1479133	13501,18	5136	12,728	---	---	---	---
ЕАО	32,394	0,000	0,00	124608	769,96	553	2,525	---	---	---	---
2024	998,337	715,561	0,06	9620257	70225,74	20201	308,561	---	---	---	---
Хабаровский край	830,914	685,561	0,10	4838542	34391,17	11119	271,192	---	---	---	---
Приморский край	53,344	0,000	0,00	1989491	14560,40	1464	8,747	---	---	---	---
Амурская область	53,570	0,000	0,00	1201768	5740,98	3375	15,024	---	---	---	---
Саха (Якутия)	36,045	30,000	0,02	1465849	14745,03	3742	10,496	---	---	---	---
ЕАО	24,464	0,000	0,00	124608	788,15	501	3,102	---	---	---	---
2025	254,648	0,000	0,00	9681521	73491,11	15325	72,209	---	---	---	---
Хабаровский край	17,851	0,000	0,00	4859049	35943,61	6882	37,527	---	---	---	---
Приморский край	94,981	0,000	0,00	2042367	15515,79	1165	7,349	---	---	---	---
Амурская область	99,370	0,000	0,00	1201768	5948,74	3773	15,981	---	---	---	---
Саха (Якутия)	15,488	0,000	0,00	1453729	15265,29	2831	7,015	---	---	---	---
ЕАО	26,958	0,000	0,00	124608	817,68	674	4,337	---	---	---	---
2026	232,081	0,000	0,00	9698475	76766,98	15057	71,116	---	---	---	---
Хабаровский край	101,623	0,000	0,00	4893103	37745,04	7415	41,975	---	---	---	---
Приморский край	45,687	0,000	0,00	2042367	16142,08	1440	8,906	---	---	---	---
Амурская область	41,870	0,000	0,00	1201768	6182,12	1444	6,443	---	---	---	---
Саха (Якутия)	6,400	0,000	0,00	1436629	15848,11	4272	10,538	---	---	---	---
ЕАО	36,501	0,000	0,00	124608	849,62	486	3,254	---	---	---	---

2027	171,237	0,000	0,00	9698475	80017,90	12861	66,487	---	---	---	---
Хабаровский край	78,564	0,000	0,00	4893103	39253,96	8010	47,523	---	---	---	---
Приморский край	44,259	0,000	0,00	2042367	16785,61	1128	7,191	---	---	---	---
Амурская область	17,470	0,000	0,00	1201768	6426,95	584	2,507	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,090	0,000	0,00	1436629	16668,36	2800	6,908	---	---	---	---
ЕАО	30,854	0,000	0,00	124608	883,02	339	2,358	---	---	---	---
2028	246,714	0,000	0,00	9698475	80017,90	12833	70,266	---	---	---	---
Хабаровский край	40,803	0,000	0,00	4893103	39253,96	6783	39,373	---	---	---	---
Приморский край	169,369	0,000	0,00	2042367	16785,61	2697	21,081	---	---	---	---
Амурская область	17,470	0,000	0,00	1201768	6426,95	367	1,557	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,090	0,000	0,00	1436629	16668,36	2800	6,908	---	---	---	---
ЕАО	18,982	0,000	0,00	124608	883,02	186	1,347	---	---	---	---
ВСЕГО	2734,703	957,895	0,01	57865027	447293,90	104281	924,695	---	---	---	---
Хабаровский край	1565,437	920,394	0,03	29176510,920	220031,795	55536,000	718,382	---	---	---	---
Приморский край	567,267	0,000	0,00	12026316,337	93199,267	12830,000	85,795	---	---	---	---
Амурская область	353,509	7,501	0,00	7205954,000	36375,056	11595,000	49,002	---	---	---	---
Саха (Якутия)	78,337	30,000	0,00	8708597,658	92696,341	21581,000	54,593	---	---	---	---
ЕАО	170,153	0,000	0,00	747648,000	4991,443	2739,000	16,923	---	---	---	---

Сведения по объектам осуществляющим передачу электрической энергии											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды**			
				Суммарные затраты ТЭР****		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				тыс. кВтч без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	тыс. кВтч без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2023	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
2024	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
2025	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
2026	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
2027	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
2028	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
ВСЕГО	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	

Сведения по объектам осуществляющим передачу тепловой энергии											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды**			
				Суммарные затраты ТЭР*****		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				Гкал без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Гкал без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2022	73,961	7,50	0,00	3968773	20019	15761	14,005	---	---	---	---
Хабаровский край	8,869	0,000	0,00	2091488	10731	1424	1,159	---	---	---	---
Приморский край	35,333	0,000	0,00	859750	5559	13314	12,144	---	---	---	---
Амурская область	29,759	7,501	0,01	178927	722	1023	0,702	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	772626	2667	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	65983	341	0	0,000	---	---	---	---
2023	38,070	0,00	0,00	3957937	19963	5023	3,556	---	---	---	---
Хабаровский край	9,286	0,000	0,00	2080652	10675	1424	1,192	---	---	---	---
Приморский край	5,614	0,000	0,00	859750	5559	570	0,270	---	---	---	---
Амурская область	23,170	0,000	0,00	178927	722	3029	2,094	---	---	---	---
Саха (Якутия)	0,000	0,000	0,00	772626	2667	0	0,000	---	---	---	---
ЕАО	0,000	0,000	0,00	65983	341	0	0,000	---	---	---	---
2024	40,293	0,00	0,00	3947937	19912	6557	4,589	---	---	---	---
Хабаровский край	9,582	0,000	0,00	2070652	10624	1424	1,220	---	---	---	---
Приморский край	5,841	0,000	0,00	859750	5559	570	0,280	---	---	---	---





№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2022	Плановые значения целевых показателей по годам					
						2023 г.	2024г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Целевые показатели**										
1.1	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	---	---	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край				100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область				100	100	100	100	100	100	100
	Саха (Якутия)				100	100	100	100	100	100	100
	ЕАО				100	100	100	100	100	100	100
1.2	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ТЭ	%	---	---	50	50	50	50	50	50	50
	Хабаровский край				50	50	50	50	50	50	50
	Приморский край				50	50	50	50	50	50	50
	Амурская область				50	50	50	50	50	50	50
	Саха (Якутия)				50	50	50	50	50	50	50
	ЕАО				50	50	50	50	50	50	50
1.3	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой воды	%	---	---	88	88	88	88	88	88	88
	Хабаровский край				87	87	87	87	87	87	87
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область				85	85	85	85	85	85	85
	Саха (Якутия)				99	99	99	99	99	99	99
	ЕАО				100	100	100	100	100	100	100
1.4	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемого природного газа	%	---	---	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край				100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
1.5	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования программы энергосбережения населения	%	---	---	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край				100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край				100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область				100	100	100	100	100	100	100
	Саха (Якутия)				100	100	100	100	100	100	100
	ЕАО				100	100	100	100	100	100	100
1.6	Доля объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства в общем объеме объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	---	---	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край				0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край				0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область				0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)				0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО				0	0	0	0	0	0	0
1.7	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	---	---	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям	%	---	---	-7,22	-1,47	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	0,00
	Хабаровский край				-9,92	1,30	-0,10	-0,09	-0,09	-0,09	0,00
	Приморский край				0,62	-11,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Амурская область				-5,11	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Саха (Якутия)				2,37	-3,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ЕАО				-14,90	-1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.9	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ЭЭ *	г/кВт.ч	---	---	4,01	-10,66	-0,03	-1,93	-2,54	0,00	0,00
	Хабаровский край				32,31	-12,64	4,25	-0,03	0,05	0,00	0,00
	Приморский край				11,41	-10,39	-6,78	-4,06	0,00	0,00	0,00
	Амурская область				-10,19	1,25	-0,26	0,00	0,00	0,00	0,00
	Саха (Якутия)				7,15	-13,09	-8,02	-7,37	-13,26	0,00	0,00
	ЕАО										
1.10	Динамика изменения удельного расхода топлива на производство ТЭ *	г/т.Гкал	---	---	-1,98	-1,70	-0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Хабаровский край				4,58	-4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Приморский край				-8,95	-0,05	-0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Амурская область				-1,56	-3,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Саха (Якутия)				-0,58	-1,99	-0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ЕАО				6,16	-1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.11	Изменение удельного расхода воды на 1 Гкал тепловой энергии *	куб.м/Гкал	---	---	-1,86	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Хабаровский край				-3,29	-0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Приморский край				-0,18	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Амурская область				-0,46	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Саха (Якутия)				-0,41	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ЕАО				-0,08	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Прочие показатели										
2.1											

Перечень мероприятий ПЭиГЭЭ  
АО "Дальневосточная генерирующая компания"  
(наименование организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы*								Плановые численные значения экономии в абсолютной размерности с разбивкой по годам действия программы																				Показатели экономической эффективности	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы							Сумма затрат	Источники финансирования							
		ед. изм.	всего	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ед. изм.	всего по плану в течение 8-летнего периода	2023				2024				2025				2026				2027				показатель								ед. изм.	всего по плану в течение 8-летнего периода					
												на оплату работ	на оплату материалов	на оплату услуг	на оплату прочих затрат	на оплату работ	на оплату материалов	на оплату услуг	на оплату прочих затрат	на оплату работ	на оплату материалов	на оплату услуг	на оплату прочих затрат	на оплату работ	на оплату материалов	на оплату услуг	на оплату прочих затрат	на оплату работ	на оплату материалов		на оплату услуг		на оплату прочих затрат	на оплату работ	на оплату материалов	на оплату услуг	на оплату прочих затрат					на оплату работ	на оплату материалов	на оплату услуг	на оплату прочих затрат	на оплату работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42					
1.	Совершенствование технологических процессов										84673	17620	17820	88,067	16607	16607	81,792	13793	13793	13793	64,943	13392	13392	63,100	11436	11436	59,498	11623	11623	64,170					522,892	244,796	214,355	198,629	137,167	211,979						
1.1	Устранение протечек в период капитального ремонта котлагрегата ТН-170, ст. №1 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1	1						шт	161	161	161	0,798																				0,400								рем. проп.	Себянно сть			
1.2	Устранение протечек котлагрегата БК3-210-140, ст. № 10 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1	1						шт	347	347	347	1,718																				0,400								рем. проп.	Себянно сть			
1.3	Текущий ремонт ТА-2, ПП-25-90 (устранение протечек в вакуумную систему). Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1	1						шт	48	48	48	0,238																				0,510								рем. проп.	Себянно сть			
1.4	Чистка подогревательной сетевой воды ТА ст. № 8, Т-100/120-130 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1	1						шт	210	210	210	1,040																					0,500								рем. проп.	Себянно сть		
1.5	Устранение протечек котлагрегата БК3-220-100, ст. №8 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1		1					шт	153				153	153	0,758																		0,400								рем. проп.	Себянно сть		
1.6	Устранение протечек котлагрегата БК3-210-140, ст. № 12 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1		1					шт	173				173	173	0,859																		0,400								рем. проп.	Себянно сть		
1.7	Чистка подогревательной сетевой воды ТА ст. № 9, Т-100/120-130 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1		1					шт	203				203	203	1,008																		0,500								рем. проп.	Себянно сть		
1.8	Устранение протечек котлагрегата БК3-220-100, ст. №7 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1			1				шт	24							24	24	0,118																0,400								рем. проп.	Себянно сть	
1.9	Устранение протечек котлагрегата БК3-210-140, ст. № 12 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1			1				шт	164							164	164	0,814																0,400								рем. проп.	Себянно сть	
1.10	Чистка подогревательной сетевой воды ТА ст. № 9, Т-100/120-130 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1			1				шт	196							196	196	0,973															0,500								рем. проп.	Себянно сть		
1.11	Устранение протечек в период капитального ремонта котлагрегата ТН-170, ст. №2 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1				1			шт	93											93	93	0,463											0,400								рем. проп.	Себянно сть		
1.12	Устранение протечек котлагрегата БК3-210-140, ст. №14 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1				1			шт	198											198	198	0,980											0,400								рем. проп.	Себянно сть		
1.13	Текущий ремонт ТА-6, ПП-50-90 (устранение протечек в вакуумную систему). Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1				1			шт	116							116	116	0,575															0,510								рем. проп.	Себянно сть		
1.14	Устранение протечек в период текущего ремонта котлагрегата БК3-220-100 Ф ст. №8 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1					1		шт	24																24	24	0,118							0,400								рем. проп.	Себянно сть	
1.15	Текущий ремонт ТА-2 ПП-25-90/10 (устранение протечек в вакуумную систему) Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1					1		шт	48																48	48	0,238							0,510								рем. проп.	Себянно сть	
1.16	Устранение протечек в период текущего ремонта котлагрегата БК3-220-100 Ф ст. №7 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1					1		шт	153																153	153	0,758							0,400								рем. проп.	Себянно сть	
1.17	Устранение протечек в теплотрассе котлагрегата БК3-210-140, ст. №9 Хабаровская ТЭЦ-1	шт	1						1	шт	150																	150	150	0,744							0,400							рем. проп.	Себянно сть	
1.18	Уплотнение топлива водогрейного котла КВМ-100 ст.№9 (капитальный ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	шт	1	1						шт	279	279	279	1,989																					1,359								рем. проп.	Себянно сть		
1.19	Уплотнение топлива парового котла Б-50-14/250 ст.№5 (средний ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	шт	1				1			шт	98							98	98	0,758															0,619								рем. проп.	Себянно сть		
1.20	Уплотнение топлива парового котла Б-50-14/250 ст.№4 (средний ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	шт	1					1		шт	80																80	80	0,639							0,619								рем. проп.	Себянно сть	
1.21	Уплотнение топлива водогрейного котла ПТНМ-50-2 ст.№1 (капитальный ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	шт	1						1	шт	66																	66	66	0,555							1,082							рем. проп.	Себянно сть	
1.22	Уплотнение топлива водогрейного котла КВМ-100 ст.№8 (капитальный ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	шт	1						1	шт	328																		328	328	2,851						1,359							рем. проп.	Себянно сть	
1.23	Замена кубов ВЭИ котла на энергоблоке ст. № 1 в объеме 20 шт.(в объеме КР) Хабаровской ТЭЦ-3	шт	1	1						шт	630	630	630	6,062																					132,088								рем. проп.	Себянно сть		
1.24	Замена кубов ВЭИ котла на энергоблоке ст. № 2 в объеме 10 шт.(в объеме СР) Хабаровской ТЭЦ-3	шт	1		1					шт	781				781	781	7,525																		27,000								рем. проп.	Себянно сть		
1.25	Замена кубов ВЭИ котла на энергоблоке ст. № 4 в объеме 20 шт.(в объеме СР) Хабаровской ТЭЦ-3	шт	1					1		шт	296																									46,738								рем. проп.	Себянно сть	
1.26	Замена кубов ВЭИ котла на энергоблоке ст. № 2 в объеме 10 шт.(в объеме СР) Хабаровской ТЭЦ-3	шт	1						1	шт	781																									28,350								рем. проп.	Себянно сть	
1.27	Замена кубов ВЭИ котла на энергоблоке ст. № 3 в объеме 10 шт.(в объеме КР) Хабаровской ТЭЦ-3	шт	1						1	шт	212																		212	212	2,038						28,350								рем. проп.	Себянно сть
1.28	Капитальный ремонт турбоагрегата Т-55-130 ст.№7 Комсомольская ТЭЦ-2	шт	1	1						шт	249	249	249	1,140																					29,873								рем. проп.	Себянно сть		
1.29	Капитальный ремонт турбоагрегата Т-55-130 ст.№8 Комсомольская ТЭЦ-1	шт	1		1					шт	249				249	249	1,140																		35,827								рем. проп.	Себянно сть		
1.30	Текущий ремонт турбоагрегата ПП-60-90 ст.№6 Комсомольская ТЭЦ-1	шт	1			1				шт	307							307	307	1,406																6,350								рем. проп.	Себянно сть	
1.31	Капитальный ремонт котлагрегата БК3-160-100 ст. №5 Комсомольская ТЭЦ-1	шт	1					1		шт	165							165	165	0,774																18,349								рем. проп.	Себянно сть	
1.32	Текущий ремонт котлагрегата БК3-160-100 ст. №6 Комсомольская ТЭЦ-2	шт	1						1	шт	165																		165	165	0,774						7,040								рем. проп.	Себянно сть
1.33	Капитальный ремонт энергоблока ст. №1 Комсомольская ТЭЦ-3	шт	1	1						шт	935	935	935	4,690																					64,800								рем. проп.	Себянно сть		
1.34	Капитальный ремонт энергоблока ст. №2 Комсомольская ТЭЦ-3	шт	1		1					шт	1180				1180	1180	5,921																			71,940								рем. проп.	Себянно сть	
1.35	Чистка трубчат пучков конденсатора ТА №2 Амурская ТЭЦ-1	шт	6	1	1	1	1	1	1	шт	1080	180	180	0,996	180	180	0,996	180	180	0,996	180	180	0,996	180	180	0,996	180	180	0,996				0	0	0	0	0	0	0	0	рем. проп.	х/с				
1.36	Чистка трубчат пучков конденсатора ТА №3 Амурская ТЭЦ-1	шт	6	1	1	1	1	1	1	шт	806	1351	1351	7,473	1351	1351	7,473	1351	1351	7,473	1351	1351	7,473	1351	1351	7,473	1351	1351	7,473				0	0	0	0	0	0	0	0	рем. проп.	х/с				
1.37	Чистка трубчат пучков конденсатора ТА №4 Амурская ТЭЦ-1	шт	6	1	1	1	1	1	1	шт	4578	763	763	4,220	763	763																														

[illegible]



[illegible]

**Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
на 2023 год Программы**

АО "Дальневосточная генерирующая компания"  
(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2023 г. ф22- ф21	Плановые значения целевых показателей по 2023 году						
				I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Целевые показатели**									
1.1	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	100	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		100	100	100	100	100	100	100	100
	Саха (Якутия)		100	100	100	100	100	100	100	100
	ЕАО		100	100	100	100	100	100	100	100
1.2	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ТЭ	%	50	50	50	50	50	50	50	50
	Хабаровский край		50	50	50	50	50	50	50	50
	Приморский край		50	50	50	50	50	50	50	50
	Амурская область		50	50	50	50	50	50	50	50
	Саха (Якутия)		50	50	50	50	50	50	50	50
	ЕАО		50	50	50	50	50	50	50	50
1.3	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой воды	%	88	89	89	89	88	88	89	88
	Хабаровский край		87	87	87	87	87	87	87	87
	Приморский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		85	85	85	85	85	85	85	85
	Саха (Якутия)		99	99	99	99	99	99	99	99
	ЕАО		100	100	100	100	100	100	100	100
1.4	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемого природного газа	%	100	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край		100	100	100	100	100	100	100	100
1.5	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования программы энергосбережения предприятия	%	100	100	100	100	100	100	100	100
	Хабаровский край		100	100	100	100	100	100	100	100
	Приморский край		100	#ДЕЛ/0!	100	100	100	100	100	100
	Амурская область		100	100	100	100	100	100	100	100
	Саха (Якутия)		100	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	100	100
	ЕАО		100	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	100	100	#ДЕЛ/0!	100
1.6	Доля объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства в общем объеме объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0

[illegible]



Исходные данные для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО "Дальневосточная генерирующая компания"  
(иначе: название организации)

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам						
			2022 *	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.	16 357,40	12 311,20	11 527,03	8 644,91	6 064,39	5 939,89	5 939,89
	Хабаровский край		2 695,82	5 620,13	6 728,36	5 084,49	3 301,32	2 946,33	2 946,33
	Приморский край		11 823,95	2 947,77	2 289,88	1 218,68	682,81	716,43	716,43
	Амурская область		356,25	945,39	928,62	886,43	518,60	610,14	610,14
	Саха (Якутия)		1 439,52	2 738,20	1 531,91	1 403,52	1 526,04	1 586,36	1 586,36
	ЕАО		41,86	59,71	48,27	51,79	35,62	80,62	80,62
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт. ч	2 738,83	2 887,10	2 912,50	2 920,75	2 929,99	2 929,99	2 929,99
	Хабаровский край		1 424,93	1 510,55	1 524,52	1 529,14	1 539,62	1 539,62	1 539,62
	Приморский край		521,63	530,37	545,79	556,38	556,38	556,38	556,38
	Амурская область		401,71	413,79	416,98	416,98	416,98	416,98	416,98
	Саха (Якутия)		363,63	402,25	395,07	388,11	386,87	386,87	386,87
	ЕАО		26,94	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	374,51	363,17	363,17	363,17	363,17	363,17	363,17
	Хабаровский край		133,49	121,47	121,47	121,47	121,47	121,47	121,47
	Приморский край		10,05	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
	Амурская область		19,29	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55
	Саха (Якутия)		206,52	206,25	206,25	206,25	206,25	206,25	206,25
	ЕАО		5,16	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	242 299	241 864	241 864	241 864	241 864	241 864	241 864
	Хабаровский край		207 401	207 043	207 043	207 043	207 043	207 043	207 043
	Приморский край		16 811	16 744	16 744	16 744	16 744	16 744	16 744
	Амурская область		5 571	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567
	Саха (Якутия)		11 750	11 745	11 745	11 745	11 745	11 745	11 745
	ЕАО		766	766	766	766	766	766	766
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	3 487,80	2 333,53	2 440,74	2 455,86	2 455,86	2 455,86	2 455,86
	Хабаровский край		2 318,98	1 943,97	2 001,77	2 001,77	2 001,77	2 001,77	2 001,77
	Приморский край		1 168,82	389,55	438,96	454,08	454,08	454,08	454,08
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	млн. кВт. ч	2 738,83	2 887,10	2 912,50	2 920,75	2 929,99	2 929,99	2 929,99
	Хабаровский край		1 424,93	1 510,55	1 524,52	1 529,14	1 539,62	1 539,62	1 539,62
	Приморский край		521,63	530,37	545,79	556,38	556,38	556,38	556,38
	Амурская область		401,71	413,79	416,98	416,98	416,98	416,98	416,98
	Саха (Якутия)		363,63	402,25	395,07	388,11	386,87	386,87	386,87
	ЕАО		26,94	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	187,25	181,58	181,58	181,58	181,58	181,58	181,58
	Хабаровский край		66,75	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73
	Приморский край		5,02	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
	Амурская область		9,64	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
	Саха (Якутия)		103,26	103,12	103,12	103,12	103,12	103,12	103,12
	ЕАО		2,58	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	214 384	213 996	213 996	213 996	213 996	213 996	213 996
	Хабаровский край		180 439	180 127	180 127	180 127	180 127	180 127	180 127
	Приморский край		16 811	16 744	16 744	16 744	16 744	16 744	16 744
	Амурская область		4 735	4 732	4 732	4 732	4 732	4 732	4 732
	Саха (Якутия)		11 633	11 627	11 627	11 627	11 627	11 627	11 627
	ЕАО		766	766	766	766	766	766	766
9	Объем потребления природного газа, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	3 487,80	2 333,53	2 440,74	2 455,86	2 455,86	2 455,86	2 455,86
	Хабаровский край		2 318,98	1 943,97	2 001,77	2 001,77	2 001,77	2 001,77	2 001,77
	Приморский край		1 168,82	389,55	438,96	454,08	454,08	454,08	454,08
10	Общий объем освоения по всем мероприятиям по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	345,829	831,685	998,337	254,648	232,081	171,237	246,714
	Хабаровский край		177,392	495,681	830,914	17,851	101,623	78,564	40,803
	Приморский край		130,463	159,627	53,344	94,981	45,687	44,259	169,369
	Амурская область		14,643	123,759	53,570	99,370	41,870	17,470	17,470
	Саха (Якутия)		0,650	20,224	36,045	15,488	6,400	0,090	0,090
	ЕАО		22,681	32,394	24,464	26,958	36,501	30,854	18,982
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млн. руб.	345,829	831,685	998,337	254,648	232,081	171,237	246,714
	Хабаровский край		177,392	495,681	830,914	17,851	101,623	78,564	40,803
	Приморский край		130,463	159,627	53,344	94,981	45,687	44,259	169,369
	Амурская область		14,643	123,759	53,570	99,370	41,870	17,470	17,470
	Саха (Якутия)		0,650	20,224	36,045	15,488	6,400	0,090	0,090
	ЕАО		22,681	32,394	24,464	26,958	36,501	30,854	18,982
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0	0
13	Общее число объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства	ус.	34	34	34	34	34	34	34
	Хабаровский край		16	16	16	16	16	16	16
	Приморский край		12	12	12	12	12	12	12
	Амурская область		2	2	2	2	2	2	2
	Саха (Якутия)		3	3	3	3	3	3	3
	ЕАО		1	1	1	1	1	1	1



14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0
	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт	4 096,90	4 094,15	4 077,30	4 073,30	4 065,30	4 065,30	4 065,30
	Хабаровский край		2 287,08	2 272,08	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10	2 269,10
	Приморский край		704,82	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20
	Амурская область		487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00
	Саха (Якутия)		618,00	595,87	582,00	578,00	570,00	570,00	570,00
	ЕАО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	52,75	55,16	56,48	57,42	58,00	58,00	57,84
	Хабаровский край		48,41	49,33	49,42	49,86	50,36	50,36	50,22
	Приморский край		58,16	56,90	62,37	65,25	65,25	65,25	65,07
	Амурская область		60,28	63,34	63,58	63,76	63,76	63,76	63,58
	Саха (Якутия)		56,70	68,56	70,58	71,79	74,10	74,10	73,90
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0
19	Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям с учетом компенсации	тыс. Гкал	3 664,84	3 757,46	3 746,63	3 736,63	3 726,63	3 716,63	3 716,63
	Хабаровский край		1 951,66	2 075,90	2 065,06	2 055,06	2 045,06	2 035,06	2 035,06
	Приморский край		802,00	854,86	854,86	854,86	854,86	854,86	854,86
	Амурская область		127,10	178,93	178,93	178,93	178,93	178,93	178,93
	Саха (Якутия)		713,88	582,43	582,43	582,43	582,43	582,43	582,43
	ЕАО		70,20	65,35	65,35	65,35	65,35	65,35	65,35
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч	228 278	222 551	231 941	231 941	231 941	231 941	231 941
	Хабаровский край		96 468	94 573	98 320	98 320	98 320	98 320	98 320
	Приморский край		80 985	78 025	79 765	79 765	79 765	79 765	79 765
	Амурская область		4 185	4 094	4 017	4 017	4 017	4 017	4 017
	Саха (Якутия)		15 593	15 329	17 264	17 264	17 264	17 264	17 264
	ЕАО		31 047	30 529	32 575	32 575	32 575	32 575	32 575
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт. ч	0	0	0	0	0	0	0
22	Общий объем электрической энергии, производимой организацией	тыс. кВт. ч	18 931 925	19 784 312	20 228 261	20 489 861	20 655 061	20 655 061	20 655 061
	Хабаровский край		9 699 550	9 818 928	9 850 061	9 910 061	10 010 061	10 010 061	10 010 061
	Приморский край		3 591 135	3 684 580	4 050 000	4 225 000	4 225 000	4 225 000	4 225 000
	Амурская область		2 571 741	2 702 228	2 720 000	2 720 000	2 720 000	2 720 000	2 720 000
	Саха (Якутия)		3 069 498	3 578 576	3 608 200	3 634 800	3 700 000	3 700 000	3 700 000
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т.у.т.	12 000,13	9 467,82	9 620,26	9 681,52	9 698,47	9 698,47	9 698,47
	Хабаровский край		4 532,35	4 799,61	4 838,54	4 859,05	4 893,10	4 893,10	4 893,10
	тэ		2 866,92	3 187,17	3 186,10	3 216,60	3 250,66	3 250,66	3 250,66
	тэ		1 665,42	1 642,44	1 642,44	1 642,44	1 642,44	1 642,44	1 642,44
	Приморский край		4 762,59	1 867,36	1 989,49	2 042,37	2 042,37	2 042,37	2 042,37
	тэ		2 042,37	1 378,18	1 253,37	1 253,37	1 253,37	1 253,37	1 253,37
	тэ		712,24	491,17	491,17	491,17	491,17	491,17	491,17
	Амурская область		1 162,90	1 197,11	1 201,77	1 201,77	1 201,77	1 201,77	1 201,77
	тэ		841,24	841,24	841,24	841,24	841,24	841,24	841,24
	тэ		341,63	360,53	360,53	360,53	360,53	360,53	360,53
	Саха (Якутия)		1 414,31	1 479,13	1 465,85	1 453,73	1 436,63	1 436,63	1 436,63
	тэ		1 092,05	1 172,55	1 160,27	1 148,15	1 131,05	1 131,05	1 131,05
	тэ		322,28	305,58	305,58	305,58	305,58	305,58	305,58
	ЕАО		127,99	124,61	124,61	124,61	124,61	124,61	124,61
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч	11,642	11,454	11,752	11,752	11,864	11,683	11,683
	Хабаровский край		7,250	7,254	7,253	7,253	7,366	7,184	7,184
	Приморский край		1,691	1,365	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797
	Амурская область		1,178	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179
	Саха (Якутия)		1,185	1,318	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185
	ЕАО		0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал	21 024,45	19 001,33	19 001,33	19 001,33	19 001,33	19 001,33	19 001,33
	Хабаровский край		10 852,98	10 982,42	10 982,42	10 982,42	10 982,42	10 982,42	10 982,42
	Приморский край		4 712,55	3 036,56	3 036,56	3 036,56	3 036,56	3 036,56	3 036,56
	Амурская область		2 764,61	2 486,91	2 486,91	2 486,91	2 486,91	2 486,91	2 486,91
	Саха (Якутия)		1 999,65	1 856,44	1 856,44	1 856,44	1 856,44	1 856,44	1 856,44
	ЕАО		694,66	639,00	639,00	639,00	639,00	639,00	639,00
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	18 893,24	20 956,38	20 956,38	20 956,38	20 956,38	20 956,38	20 956,38
	Хабаровский край		10 971,48	10 877,41	10 877,41	10 877,41	10 877,41	10 877,41	10 877,41
	Приморский край		2 703,12	4 761,28	4 761,28	4 761,28	4 761,28	4 761,28	4 761,28
	Амурская область		2 551,59	2 806,55	2 806,55	2 806,55	2 806,55	2 806,55	2 806,55
	Саха (Якутия)		2 014,14	1 831,82	1 831,82	1 831,82	1 831,82	1 831,82	1 831,82
	ЕАО		652,92	679,31	679,31	679,31	679,31	679,31	679,31
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал	17 157,76	16 995,69	17 006,52	17 016,52	17 026,52	17 036,52	17 036,52
	Хабаровский край		8 886,32	8 785,05	8 795,88	8 805,88	8 815,88	8 825,88	8 825,88
	Приморский край		3 905,85	3 901,89	3 901,89	3 901,89	3 901,89	3 901,89	3 901,89
	Амурская область		2 637,51	2 627,63	2 627,63	2 627,63	2 627,63	2 627,63	2 627,63
	Саха (Якутия)		1 103,96	1 067,76	1 067,76	1 067,76	1 067,76	1 067,76	1 067,76
	ЕАО		624,11	613,36	613,36	613,36	613,36	613,36	613,36
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **	г.у.т./кВт.ч	389,00	378,34	378,31	376,38	373,84	373,84	373,84
	Хабаровский край		383,60	370,96	375,20	375,17	375,23	375,23	375,23
	Приморский край		432,00	421,61	414,83	410,77	410,77	410,77	410,77
	Амурская область		360,30	361,55	361,29	361,29	361,29	361,29	361,29
	Саха (Якутия)		379,10	366,01	357,99	350,62	337,36	337,36	337,36
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **	кг.у.т./Гкал	155,60	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90
	Хабаровский край		153,80	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55	149,55
	Приморский край		161,80	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75	161,75
	Амурская область		148,40	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97	144,97
	Саха (Якутия)		166,60	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61
	ЕАО		196,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00

31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении ***	млн. руб.	66 604,06	66 774,28	70 225,74	73 491,11	76 766,98	80 017,90	80 017,90
	Хабаровский край		33 629,99	33 444,06	34 391,17	35 943,61	37 745,04	39 253,96	39 253,96
	Приморский край		13 171,27	13 409,77	14 560,40	15 515,79	16 142,08	16 785,61	16 785,61
	Амурская область		5 153,65	5 649,31	5 740,98	5 948,74	6 182,12	6 426,95	6 426,95
	Саха (Якутия)		13 976,17	13 501,18	14 745,03	15 265,29	15 848,11	16 668,36	16 668,36
	ЕАО		672,98	769,96	788,15	817,68	849,62	883,02	883,02
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%	12,60	12,58	12,50	12,38	12,27	12,27	12,27
	Хабаровский край		12,90	13,32	13,52	13,49	13,46	13,46	13,46
	Приморский край		11,60	11,41	10,82	10,62	10,62	10,62	10,62
	Амурская область		14,90	14,37	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
	Саха (Якутия)		10,90	10,40	10,17	9,91	9,39	9,39	9,39
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	8,20	8,20	8,20	8,16	8,11	8,11	8,11
	Хабаровский край		7,60	7,92	8,11	8,10	8,13	8,13	8,13
	Приморский край		9,70	9,08	8,70	8,59	8,59	8,59	8,59
	Амурская область		9,20	9,06	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11
	Саха (Якутия)		7,30	7,40	7,19	7,07	6,80	6,80	6,80
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	54,15	52,72	52,88	52,62	52,16	52,16	52,16
	Хабаровский край		52,06	50,16	50,40	50,41	50,42	50,42	50,42
	Приморский край		25,80	53,85	53,80	53,79	53,79	53,79	53,79
	Амурская область		59,08	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14	58,14
	Саха (Якутия)		56,57	59,31	59,35	56,95	52,74	52,74	52,74
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м/Гкал	11,52	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
	Хабаровский край		19,11	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85
	Приморский край		3,57	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
	Амурская область		2,02	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
	Саха (Якутия)		5,88	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
	ЕАО		1,10	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Дополнительные справочные данные									
36	Объем оказанных услуг (без НДС)	млн. руб.	76 548,3	74 696,2	80 995,7	84 275,2	87 238,1	90 729,7	90 729,7
	Хабаровский край		32 648,0	35 918,2	41 298,6	42 726,8	44 385,4	45 997,7	45 997,7
	Приморский край		28 733,4	22 055,3	21 013,9	21 857,3	22 587,5	23 663,6	23 663,6
	Амурская область		6 719,7	7 163,0	7 917,7	8 398,8	8 840,9	9 236,6	9 236,6
	Саха (Якутия)		7 534,9	8 681,6	9 849,6	10 333,3	10 428,5	10 790,1	10 790,1
	ЕАО		912,4	878,0	916,0	959,1	995,9	1 041,7	1 041,7
37	Годовые затраты на реализацию Программы (без НДС), в том числе	млн. руб.	345,829	831,685	998,337	254,648	232,081	171,237	246,714
	Хабаровский край		177,392	495,681	830,914	17,851	101,623	78,564	40,803
	Приморский край		130,463	159,627	53,344	94,981	45,687	44,259	169,369
	Амурская область		14,643	123,759	53,570	99,370	41,870	17,470	17,470
	Саха (Якутия)		0,650	20,224	36,045	15,488	6,400	0,090	0,090
	ЕАО		22,681	32,394	24,464	26,958	36,501	30,854	18,982
37.1	инвестиционная программа, в т.ч.	млн. руб.	402,798	242,333	715,561	0,000	0,000	0,000	0,000
	Хабаровский край		117,486	234,832	685,561	0,000	0,000	0,000	0,000
	Приморский край		65,322	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Амурская область		7,338	7,501	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		212,652	0,000	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- амортизация	млн. руб.	402,798	242,333	715,561	0,000	0,000	0,000	0,000
	Хабаровский край		117,486	234,832	685,561	0,000	0,000	0,000	0,000
	Приморский край		65,322	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Амурская область		7,338	7,501	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Саха (Якутия)		212,652	0,000	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- прибыль	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- заемные средства	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- прочие	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37.2	ремонтный фонд	млн. руб.	318,165	589,282	282,706	254,578	232,011	171,167	246,644
	Хабаровский край		76,526	260,849	145,353	17,851	101,623	78,564	40,803
	Приморский край		159,549	159,627	53,344	94,981	45,687	44,259	169,369
	Амурская область		36,262	116,188	53,500	99,300	41,800	17,400	17,400
	Саха (Якутия)		37,036	20,224	6,045	15,488	6,400	0,090	0,090
	ЕАО		8,792	32,394	24,464	26,958	36,501	30,854	18,982
37.3	прочие средства	млн. руб.	98,892	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	Хабаровский край		28,432	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Приморский край		62,831	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Амурская область		4,490	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	Саха (Якутия)		2,416	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ЕАО		0,723	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\* В графе указывается оперативный факт (факт за 10 месяцев + план за 2 месяца)

\*\* Указывается средний показатель по организации



## Приложение №7

к Регламенту формирования, согласования, утверждения и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

## Целевые индикаторы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023 год программы

АО "Дальневосточная генерирующая компания"

(наименование организации)

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Базовый 2022	Год 2023						
			Итого	I квартал	II квартал	6 месяцев	III квартал	9 месяцев	IV квартал	Итого
			факт*	План	План	План	План	План	План	план
1	2	3	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>1</b>	<b>Полный объем освоения инвестиционной программы</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>16 357,40</b>	<b>630,60</b>	<b>1 049,50</b>	<b>1 680,09</b>	<b>2 261,83</b>	<b>3 941,92</b>	<b>8 369,28</b>	<b>12 311,20</b>
	Хабаровский край		2 695,82	388,53	729,47	1 117,99	1 172,08	2 290,07	3 330,05	5 620,13
	Приморский край		11 823,95	22,44	106,57	129,02	389,00	518,02	2 429,75	2 947,77
	Амурская область		356,25	159,80	27,95	187,75	182,80	370,55	574,84	945,39
	Саха (Якутия)		1 439,52	58,80	178,58	237,37	497,41	734,78	2 003,42	2 738,20
	ЕАО		41,86	1,03	6,93	7,96	20,54	28,50	31,21	59,71
<b>2</b>	<b>Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>млн. кВт. ч</b>	<b>2 738,831</b>	<b>933,31</b>	<b>625,75</b>	<b>1 559,06</b>	<b>458,71</b>	<b>2 017,76</b>	<b>869,33</b>	<b>2 887,097</b>
	Хабаровский край		1 424,93	500,03	327,19	827,22	226,48	1 053,70	456,85	1 510,55
	Приморский край		521,63	170,17	120,95	291,13	82,24	373,36	157,01	530,37
	Амурская область		401,71	126,81	89,53	216,34	72,85	289,19	124,60	413,79
	Саха (Якутия)		363,63	125,55	82,35	207,90	73,37	281,27	120,98	402,25
	ЕАО		26,94	10,75	5,73	16,47	3,77	20,25	9,89	30,14
<b>3</b>	<b>Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>374,51</b>	<b>162,68</b>	<b>47,09</b>	<b>209,77</b>	<b>17,08</b>	<b>226,85</b>	<b>136,32</b>	<b>363,17</b>
	Хабаровский край		133,49	56,27	15,90	72,17	4,53	76,70	44,77	121,47
	Приморский край		10,05	4,93	1,27	6,20	0,44	6,64	3,66	10,30
	Амурская область		19,29	8,47	2,43	10,90	1,09	11,99	7,56	19,55
	Саха (Якутия)		206,52	90,64	26,81	117,44	10,50	127,94	78,31	206,25
	ЕАО		5,16	2,37	0,68	3,05	0,52	3,57	2,04	5,60
<b>4</b>	<b>Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>тыс. куб. м</b>	<b>242 299</b>	<b>54 271</b>	<b>66 286</b>	<b>120 557</b>	<b>62 888</b>	<b>183 445</b>	<b>58 419</b>	<b>241 864</b>
	Хабаровский край		207 401	45 889	56 482	102 371	55 406	157 777	49 266	207 043
	Приморский край		16 811	3 594	5 454	9 048	3 419	12 467	4 276	16 744
	Амурская область		5 571	1 487	1 434	2 921	1 348	4 270	1 297	5 567
	Саха (Якутия)		11 750	3 081	2 774	5 856	2 581	8 436	3 309	11 745
	ЕАО		766	219	142	361	134	495	271	766
<b>5</b>	<b>Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды</b>	<b>тыс. куб. м</b>	<b>3 487,80</b>	<b>804,23</b>	<b>429,30</b>	<b>1 233,53</b>	<b>377,06</b>	<b>1 610,58</b>	<b>722,94</b>	<b>2 333,529</b>
	Хабаровский край		2 318,98	658,67	355,56	1 014,23	331,59	1 345,82	598,16	1 943,97
	Приморский край		1 168,82	145,56	73,74	219,30	45,46	264,77	124,79	389,55
<b>6</b>	<b>Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета</b>	<b>млн. кВт. ч</b>	<b>2 738,83</b>	<b>933,31</b>	<b>625,75</b>	<b>1 559,06</b>	<b>458,71</b>	<b>2 017,76</b>	<b>869,33</b>	<b>2 887,10</b>
	Хабаровский край		1 424,93	500,03	327,19	827,22	226,48	1 053,70	456,85	1 510,55
	Приморский край		521,63	170,17	120,95	291,13	82,24	373,36	157,01	530,37
	Амурская область		401,71	126,81	89,53	216,34	72,85	289,19	124,60	413,79
	Саха (Якутия)		363,63	125,55	82,35	207,90	73,37	281,27	120,98	402,25
	ЕАО		26,94	10,75	5,73	16,47	3,77	20,25	9,89	30,14

7	<b>Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета</b>	тыс. Гкал	187,25	81,34	23,55	104,88	8,54	113,42	68,16	181,58
	Хабаровский край		66,75	28,14	7,95	36,08	2,27	38,35	22,38	60,73
	Приморский край		5,02	2,46	0,64	3,10	0,22	3,32	1,83	5,15
	Амурская область		9,64	4,24	1,22	5,45	0,55	6,00	3,78	9,77
	Саха (Якутия)		103,26	45,32	13,40	58,72	5,25	63,97	39,15	103,12
	ЕАО		2,58	1,19	0,34	1,53	0,26	1,78	1,02	2,80
8	<b>Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета</b>	тыс. куб. м	214 384	48 052	58 701	106 752	55 457	162 210	51 787	213 996
	Хабаровский край		180 439	39 923	49 139	89 062	48 204	137 266	42 861	180 127
	Приморский край		16 811	3 594	5 454	9 048	3 419	12 467	4 276	16 744
	Амурская область		4 735	1 264	1 219	2 483	1 146	3 629	1 103	4 732
	Саха (Якутия)		11 633	3 051	2 747	5 797	2 555	8 352	3 275	11 627
	ЕАО		766	219	142	361	134	495	271	766
9	<b>Объем потребления природного газа, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета</b>	тыс. куб. м	3 487,80	804,23	429,30	1 233,53	377,06	1 610,58	722,94	2 333,53
	Хабаровский край		2 318,98	658,67	355,56	1 014,23	331,59	1 345,82	598,16	1 943,97
	Приморский край		1 168,82	145,56	73,74	219,30	45,46	264,77	124,79	389,55
10	<b>Общий объем освоения по всем мероприятиям по энергосбережению и повышению энергоэффективности</b>	млн. руб.	345,829	0,935	65,026	65,961	277,502	343,463	525,482	868,945
	Хабаровский край		177,392	0,900	64,511	65,411	145,128	210,539	329,903	540,442
	Приморский край		130,463	0,000	0,515	0,515	99,980	100,495	59,132	159,627
	Амурская область		14,643	0,035	0,000	0,035	0,000	0,035	116,223	116,258
	Саха (Якутия)		0,650	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,224	20,224
	ЕАО		22,681	0,000	0,000	0,000	32,394	32,394	0,000	32,394
11	<b>Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности</b>	млн. руб.	345,83	0,935	65,026	65,961	277,502	343,463	525,482	868,945
	Хабаровский край		177,39	0,900	64,511	65,411	145,128	210,539	329,903	540,442
	Приморский край		130,46	0,000	0,515	0,515	99,980	100,495	59,132	159,627
	Амурская область		14,64	0,035	0,000	0,035	0,000	0,035	116,223	116,258
	Саха (Якутия)		0,65	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,224	20,224
	ЕАО		22,68	0,000	0,000	0,000	32,394	32,394	0,000	32,394
12	<b>Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке</b>	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0
13	<b>Общее число объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства</b>	у.е.	34	34	34	34	34	34	34	34
	Хабаровский край		16	16	16	16	16	16	16	16
	Приморский край		12	12	12	12	12	12	12	12
	Амурская область		2	2	2	2	2	2	2	2
	Саха (Якутия)		3	3	3	3	3	3	3	3
	ЕАО		1	1	1	1	1	1	1	1
14	<b>Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование</b>	у.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Хабаровский край		0	0	0	0	0	0	0	0
	Приморский край		0	0	0	0	0	0	0	0

	Амурская область		0	0	0	0	0	0	0	0
	Саха (Якутия)		0	0	0	0	0	0	0	0
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0
<b>15</b>	<b>Установленная мощность электростанций (средняя за период)</b>	<b>МВт</b>	<b>4 096,90</b>	<b>4 111,04</b>	<b>4 095,30</b>	<b>4 103,13</b>	<b>4 089,30</b>	<b>4 098,47</b>	<b>4 081,35</b>	<b>4 094,15</b>
	Хабаровский край		2 287,08	2 275,10	2 275,10	2 275,10	2 269,10	2 273,08	2 269,10	2 272,08
	Приморский край		704,82	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20
	Амурская область		487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00
	Саха (Якутия)		618,00	609,73	594,00	601,82	594,00	599,19	586,04	595,87
	ЕАО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>16</b>	<b>Коэффициент использования установленной электрической мощности</b>	<b>%</b>	<b>52,75</b>	<b>70,89</b>	<b>48,10</b>	<b>59,46</b>	<b>38,15</b>	<b>52,29</b>	<b>63,72</b>	<b>55,16</b>
	Хабаровский край		48,41	67,33	42,58	54,89	31,54	47,03	56,17	49,33
	Приморский край		58,16	69,22	52,52	60,83	39,53	53,65	66,55	56,90
	Амурская область		60,28	79,06	55,36	67,15	44,68	59,58	74,52	63,34
	Саха (Якутия)		56,70	79,67	57,82	68,83	56,30	64,64	80,44	68,56
<b>17</b>	<b>Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)</b>	<b>тыс. кВт. ч</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>18</b>	<b>Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям</b>	<b>тыс. кВт. ч</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>19</b>	<b>Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям с учетом компенсации</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>3 664,84</b>	<b>1 507,53</b>	<b>225,74</b>	<b>1 733,26</b>	<b>320,28</b>	<b>2 053,54</b>	<b>1 703,93</b>	<b>3 757,46</b>
	Хабаровский край		1 951,663	777,51	206,16	983,67	361,27	1 344,95	730,95	2 075,90
	Приморский край		802,00	208,79	100,22	309,01	139,88	448,89	405,97	854,86
	Амурская область		127,10	218,37	-104,58	113,79	-167,81	-54,01	232,94	178,93
	Саха (Якутия)		713,88	280,67	21,58	302,26	-24,88	277,38	305,05	582,43
	ЕАО		70,198	22,18	2,35	24,53	11,81	36,34	29,01	65,35
<b>20</b>	<b>Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ</b>	<b>тыс. кВт. ч</b>	<b>228 278</b>	<b>84 544</b>	<b>38 987</b>	<b>123 531</b>	<b>13 846</b>	<b>137 377</b>	<b>85 174</b>	<b>222 551</b>
	Хабаровский край		96 468	37 903	14 755	52 658	1 434	54 092	40 482	94 573
	Приморский край		80 985	29 195	14 630	43 825	8 294	52 119	25 906	78 025
	Амурская область		4 185	1 805	643	2 448	32	2 480	1 615	4 094
	Саха (Якутия)		15 593	5 287	3 630	8 918	1	8 919	6 410	15 329
	ЕАО		31 047	10 353	5 329	15 683	4 085	19 768	10 762	30 529
<b>21</b>	<b>Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов</b>	<b>тыс. кВт ч</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>22</b>	<b>Общий объем электрической энергии, производимой организацией</b>	<b>тыс. кВт ч</b>	<b>18 931 925</b>	<b>6 294 921</b>	<b>4 302 512</b>	<b>10 597 433</b>	<b>3 444 349</b>	<b>14 041 782</b>	<b>5 742 530</b>	<b>19 784 312</b>
	Хабаровский край		9 699 550	3 308 705	2 115 742	5 424 447	1 580 291	7 004 738	2 814 190	9 818 928
	Приморский край		3 591 135	1 105 300	847 900	1 953 200	645 200	2 598 400	1 086 180	3 684 580
	Амурская область		2 571 741	831 680	588 800	1 420 480	480 468	1 900 948	801 280	2 702 228
	Саха (Якутия)		3 069 498	1 049 236	750 070	1 799 306	738 390	2 537 696	1 040 880	3 578 576
	ЕАО		0	0	0	0	0	0	0	0
<b>23</b>	<b>Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>24</b>	<b>Потребление топливно-энергетических ресурсов</b>	<b>тыс. т.у.т.</b>	<b>9 365,93</b>	<b>3 182,69</b>	<b>1 947,46</b>	<b>5 130,15</b>	<b>1 492,65</b>	<b>6 622,80</b>	<b>2 845,03</b>	<b>9 467,825</b>
	Хабаровский край		4 902,13	1 677,35	976,83	2 654,18	718,72	3 372,90	1 426,72	4 799,61
	ЭЭ		3 242,42	1 002,45	719,08	1 721,53	588,06	2 309,58	847,58	3 157,17
	ТЭ		1 659,71	674,90	257,75	932,65	130,66	1 063,31	579,13	1 642,44
	Приморский край		1 808,51	618,49	406,31	1 024,81	281,60	1 306,40	560,96	1 867,36
	ЭЭ		1 371,10	403,03	326,71	729,73	251,39	981,12	395,06	1 376,18
	ТЭ		437,41	215,46	79,61	295,07	30,21	325,28	165,90	491,17
	Амурская область		1 153,19	382,61	247,83	630,44	200,83	831,27	365,85	1 197,11



	ЭЭ		788,73	241,82	191,70	433,52	168,18	601,70	234,89	836,59
	ТЭ		364,46	140,80	56,12	196,92	32,65	229,57	130,96	360,53
	Саха (Якутия)		1 374,12	452,17	297,99	750,16	280,42	1 030,58	448,55	1 479,13
	ЭЭ		1 036,78	325,91	255,23	581,14	259,36	840,50	333,04	1 173,55
	ТЭ		337,33	126,26	42,75	169,02	21,06	190,08	115,51	305,58
	ЕАО		127,99	52,07	18,50	70,57	11,08	81,65	42,96	124,61
<b>25</b>	<b>Установленная тепловая мощность на начало года</b>	<b>тыс. Гкал/ч</b>	<b>11,642</b>	<b>11,454</b>	<b>11,454</b>	<b>11,454</b>	<b>11,454</b>	<b>11,454</b>	<b>11,454</b>	<b>11,454</b>
	Хабаровский край		7,250	7,254	7,254	7,254	7,254	7,254	7,254	7,254
	Приморский край		1,691	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
	Амурская область		1,178	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179
	Саха (Якутия)		1,185	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
	ЕАО		0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
<b>26</b>	<b>Объем тепловой энергии, производимой организацией</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>21 024,45</b>	<b>8 026,04</b>	<b>2 842,03</b>	<b>10 868,07</b>	<b>1 323,63</b>	<b>12 191,70</b>	<b>6 809,63</b>	<b>19 001,33</b>
	Хабаровский край		10 852,98	4 648,42	1 634,70	6 283,12	762,01	7 045,13	3 937,29	10 982,42
	Приморский край		4 712,55	1 344,98	483,29	1 828,27	184,22	2 012,49	1 024,07	3 036,56
	Амурская область		2 764,61	998,99	364,84	1 363,83	192,84	1 556,67	930,24	2 486,91
	Саха (Якутия)		1 999,65	764,65	265,70	1 030,36	129,56	1 159,92	696,52	1 856,44
	ЕАО		694,66	269,00	93,50	362,50	55,00	417,50	221,50	639,00
<b>27</b>	<b>Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>18 893,24</b>	<b>8 787,75</b>	<b>3 194,19</b>	<b>11 981,94</b>	<b>1 556,31</b>	<b>13 538,26</b>	<b>7 418,12</b>	<b>20 956,38</b>
	Хабаровский край		10 971,48	4 599,86	1 620,60	6 220,47	757,83	6 978,30	3 899,12	10 877,41
	Приморский край		2 703,12	2 048,34	774,72	2 823,06	360,87	3 183,93	1 577,35	4 761,28
	Амурская область		2 551,59	1 099,90	434,89	1 534,79	252,76	1 787,56	1 018,99	2 806,55
	Саха (Якутия)		2 014,14	753,69	262,61	1 016,30	128,48	1 144,78	687,04	1 831,82
	ЕАО		652,92	285,95	101,37	387,32	56,37	443,69	235,63	679,31
<b>28</b>	<b>Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>17 157,76</b>	<b>7 190,41</b>	<b>2 942,31</b>	<b>10 132,72</b>	<b>1 226,03</b>	<b>11 358,75</b>	<b>5 636,94</b>	<b>16 995,69</b>
	Хабаровский край		8 886,32	3 814,63	1 412,65	5 227,28	396,20	5 623,47	3 161,57	8 785,05
	Приморский край		3 905,85	1 837,35	673,96	2 511,31	220,85	2 732,16	1 169,73	3 901,89
	Амурская область		2 637,51	881,53	539,47	1 421,00	420,57	1 841,57	786,05	2 627,63
	Саха (Якутия)		1 103,96	393,34	217,31	610,66	143,94	754,60	313,16	1 067,76
	ЕАО		624,11	263,55	98,92	362,48	44,47	406,94	206,42	613,36
<b>29</b>	<b>Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **</b>	<b>г.у.т./кВт.ч</b>	<b>389,00</b>	<b>358,70</b>	<b>397,04</b>	<b>374,26</b>	<b>417,34</b>	<b>384,90</b>	<b>362,21</b>	<b>378,34</b>
	Хабаровский край		383,60	348,46	392,57	365,62	425,78	379,26	350,06	370,96
	Приморский край		432,00	413,17	435,55	422,90	435,98	426,17	410,70	421,61
	Амурская область		360,30	338,38	380,63	355,85	410,82	369,67	342,29	361,55
	Саха (Якутия)		379,10	348,88	378,60	361,34	387,84	369,12	358,37	366,01
<b>30</b>	<b>Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **</b>	<b>кг.у.т./ Гкал</b>	<b>155,60</b>	<b>150,70</b>	<b>160,00</b>	<b>153,13</b>	<b>170,49</b>	<b>155,01</b>	<b>151,91</b>	<b>153,90</b>
	Хабаровский край		153,80	145,19	157,67	148,44	171,47	150,93	147,09	149,55
	Приморский край		161,80	160,20	164,72	161,39	163,98	161,63	162,00	161,75
	Амурская область		148,40	140,94	153,83	144,39	169,30	147,47	140,78	144,97
	Саха (Якутия)		166,60	165,12	160,91	164,04	162,55	163,87	165,83	164,61
	ЕАО		196,00	193,57	197,83	194,66	201,47	195,56	193,95	195,00
<b>31</b>	<b>Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>66 604,06</b>	<b>22 046,83</b>	<b>14 008,81</b>	<b>36 055,64</b>	<b>10 597,72</b>	<b>46 653,36</b>	<b>20 120,93</b>	<b>66 774,28</b>
	Хабаровский край		33 629,99	11 806,79	7 108,55	18 915,34	4 930,82	23 846,16	9 597,90	33 444,06
	Приморский край		13 171,27	4 417,40	2 946,37	7 363,77	2 100,87	9 464,64	3 945,13	13 409,77
	Амурская область		5 153,65	1 798,54	1 169,82	2 968,36	951,62	3 919,98	1 729,33	5 649,31
	Саха (Якутия)		13 976,17	3 703,67	2 669,83	6 373,50	2 545,40	8 918,91	4 582,27	13 501,18
	ЕАО		672,98	320,43	114,24	434,67	69,00	503,67	266,29	769,96

<b>32</b>	<b>Доля потребления электроэнергии на собственные нужды</b>	<b>%</b>	<b>12,60</b>	<b>12,61</b>	<b>12,62</b>	<b>12,61</b>	<b>11,86</b>	<b>12,43</b>	<b>12,95</b>	<b>12,58</b>
	Хабаровский край		12,90	13,05	13,42	13,20	12,60	13,06	13,96	13,32
	Приморский край		11,60	11,75	11,53	11,65	10,63	11,40	11,44	11,41
	Амурская область		14,90	14,07	14,46	14,23	14,80	14,38	14,36	14,37
	Саха (Якутия)		10,90	10,97	10,12	10,62	9,43	10,27	10,72	10,40
<b>33</b>	<b>Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии</b>	<b>%</b>	<b>8,20</b>	<b>7,53</b>	<b>8,79</b>	<b>8,04</b>	<b>9,51</b>	<b>8,40</b>	<b>7,70</b>	<b>8,20</b>
	Хабаровский край		7,60	7,23	8,47	7,72	9,42	8,10	7,46	7,92
	Приморский край		9,70	8,65	9,63	9,08	9,73	9,24	8,71	9,08
	Амурская область		9,20	8,08	9,83	8,81	11,18	9,41	8,22	9,06
	Саха (Якутия)		7,30	6,83	7,90	7,27	8,42	7,61	6,88	7,40
<b>34</b>	<b>Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **</b>	<b>кВт ч/Гкал</b>	<b>54,15</b>	<b>46,22</b>	<b>67,45</b>	<b>51,76</b>	<b>71,21</b>	<b>53,86</b>	<b>50,71</b>	<b>52,72</b>
	Хабаровский край		52,06	43,16	66,43	49,23	67,91	51,27	48,16	50,16
	Приморский край		25,80	46,84	67,68	51,97	78,74	53,86	53,85	53,85
	Амурская область		59,08	50,26	75,14	56,93	90,12	61,06	53,25	58,14
	Саха (Якутия)		56,57	58,64	62,79	59,74	57,69	59,50	58,98	59,31
<b>35</b>	<b>Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **</b>	<b>куб. м/Гкал</b>	<b>11,52</b>	<b>6,76</b>	<b>23,32</b>	<b>11,09</b>	<b>47,51</b>	<b>15,05</b>	<b>8,58</b>	<b>12,73</b>
	Хабаровский край		19,11	9,87	34,55	16,29	72,71	22,40	12,51	18,85
	Приморский край		3,57	2,67	11,28	4,95	18,56	6,20	4,18	5,51
	Амурская область		2,02	1,49	3,93	2,14	6,99	2,74	1,39	2,24
	Саха (Якутия)		5,88	4,03	10,44	5,68	19,92	7,27	4,75	6,33
	ЕАО		1,10	0,82	1,52	1,00	2,43	1,19	1,22	1,20

\* В графе указывается оперативный факт (факт за 10 месяцев + план за 2 месяца)

\*\* Указывается средний показатель по организации





	Хабаровский край		383,58	370,96	376,7	374,095	371,625	369,838	369,838
	Норматив		366,90	366,90	366,90	366,90	366,90	366,90	366,90
	Хабаровская ТЭЦ-1		418,84	406,06	405,8	405,712	405,572	405,389	405,389
	Норматив		311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20
	Хабаровская ТЭЦ-3		363,80	345,02	348,2	340,968	335,17	331,09	331,09
	Норматив		372,90	372,90	372,90	372,90	372,90	372,90	372,90
	Комсомольская ТЭЦ-2		407,12	397,05	405,87	405,87	405,87	405,87	405,87
	Норматив		298,70	298,70	298,70	298,70	298,70	298,70	298,70
	Комсомольская ТЭЦ-3		307,17	305,01	305,518	305,518	305,518	305,518	305,518
	Норматив		407,80	407,80	407,80	407,80	407,80	407,80	407,80
	Амурская ТЭЦ-1		434,27	417,05	429,6	431,425	430,517	430,086	430,086
	Норматив		496,20	496,20	488,00	488,00	488,00	488,00	488,00
	Николаевская ТЭЦ		481,61	484,30	484,998	484,604	484,604	484,604	484,604
	Норматив		677,80	677,80	-	-	-	-	-
	Майская ГРЭС		1928,76	0,00	-	-	-	-	-
	Норматив		433,00	433,00	433,00	433,00	433,00	433,00	433,00
	Совгаванская ТЭЦ		443,27	432,80	437,238	437,238	437,238	437,238	437,238
<b>3</b>	<b>Удельный расход топлива на отпуск ТЭ**</b>	кг.у.т./ Гкал							
	Хабаровский край		155,20	152,05	149,73	149,269	148,755	148,221	148,221
	Норматив		148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30
	Хабаровская ТЭЦ-1		145,70	145,18	141,701	141,305	140,806	140,424	140,204
	Норматив		147,50	147,50	147,50	147,50	147,50	147,50	147,50
	Хабаровская ТЭЦ-3		158,60	148,01	154,2	151,472	149,86	147,958	146,623
	Норматив		143,10	143,10	143,10	143,10	143,10	143,10	143,10
	Комсомольская ТЭЦ-2		151,30	150,01	149,337	149,208	149,199	149,125	149,036
	Норматив		140,31	140,31	140,31	140,31	140,31	140,31	140,31
	Комсомольская ТЭЦ-3		139,60	141,50	142,98	142,707	142,514	142,101	141,986
	Норматив		152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20
	Амурская ТЭЦ-1		157,70	155,70	157,306	157,182	157,107	157,058	157,058
	Норматив		161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50
	Николаевская ТЭЦ		162,00	161,72	161,822	160,926	160,926	160,926	160,926
	Норматив		274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50
	Майская ГРЭС		264,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Норматив		157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
	Совгаванская ТЭЦ		162,20	165,20	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
	Норматив		175,95	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95
	Котельная в г. Сов. Гавань № 8		184,97	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95
	Норматив		256,03	256,03	256,03	256,03	256,03	256,03	256,03
	Котельные в г. Сов. Гавань № 9, 11		269,36	256,03	256,03	256,03	256,03	256,03	256,03
	Норматив		158,60	158,60	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21
	Хабаровская ТЭЦ-2		159,50	158,84	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
	Норматив		268,07	268,07	293,62	293,62	293,62	293,62	293,62
	Ургальская котельная		283,10	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00	287,00
	Норматив		160,80	160,80	160,84	160,84	160,84	160,84	160,84
	Котельная Некрасовка		153,50	152,04	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8

	Норматив		157,60	157,60	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
	Котельная Волочаевский городок		156,10	156,00	157,30	157,70	157,70	157,70	157,70
	Норматив		160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90
	Дземги		160,70	160,49	160,778	160,778	160,778	160,778	160,778
	Норматив		-	-	207,3	207,3	207,3	207,3	207,3
	Майская котельная		0,00	206,87	206,871	206,871	206,871	206,871	206,871
	Котельная "Аэропорт"		-	-	160,16	160,16	160,16	160,16	160,16
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Совгаванская ТЭЦ									
	Потери тепловой энергии	Гкал/год	31355	25668	25668	25668	25668	25668	25668
	Потери теплоносителя	т/год	2819	174805	174805	174805	174805	174805	174805
	Материальная характристика теплосети	м²	18366	18366	18366	18366	18366	18366	18366
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,71	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	т/м²	0,15	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
г. Хабаровск									
	Потери тепловой энергии	Гкал/год	1 160 587	752 894	770 139	770 139	770 139	770 139	770 139
	Потери теплоносителя	т/год	9 401 712	3 870 940	3 878 525	3 878 525	3 878 525	3 878 525	3 878 525
	Материальная характристика теплосети	м²	274 036	264 980	265 427	265 427	265 427	265 427	265 427
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	4,235	2,841	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	т/м²	34,308	14,608	14,612	14,612	14,612	14,612	14,612
Волочаевский городок									
	Потери тепловой энергии	Гкал/год	516	356	352	352	352	352	352
	Потери теплоносителя	т/год	1 217	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534
	Материальная характристика теплосети	м²	285	285	285	285	285	285	285
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,808	1,247	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235

	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	т/м²	4,265	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376
с. Некрасовка									
	Потери тепловой энергии	Гкал/год	5 144	6 594	6 461	6 461	6 461	6 461	6 461
	Потери теплоносителя	т/год	227 110	16 895	17 459	17 459	17 459	17 459	17 459
	Материальная характеристика теплосети	м²	3 051	3 051	3 134	3 134	3 134	3 134	3 134
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,686	2,162	2,062	2,062	2,062	2,062	2,062
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	т/м²	74,448	5,538	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571
Комсомольские тепловые сети									
	Потери тепловой энергии	Гкал/год	552182,072	645409,1915	645409,1915	645409,1915	645409,1915	645409,1915	645409,1915
	Потери теплоносителя	т/год	3732037,605	4178447,232	4178447,232	4178447,232	4178447,232	4178447,232	4178447,232
	Материальная характеристика теплосети	м²	207699	207699	207699	207699	207699	207699	207699
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,659	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	т/м²	17,968	20,118	20,118	20,118	20,118	20,118	20,118