Акционерное общество «Чукотэнерго»

**ПРОЕКТ**

**АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА АНАДЫРЬ**

**НА ПЕРИОД С 2017 ПО 2030 ГОДЫ**

Актуализация на 2019 год.

Анадырь

 2017-2018

**Содержание**

Раздел 1. Пункт 1.2. Актуализация объемов потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном периоде с уточнением в отношении:

А) распределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

Б) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

**А. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ПЕРИОД, НА КОТОРЫЙ РАСПРЕДЕЛЯЮТСЯ НАГРУЗКИ**

В соответствии со статьей 18 Федерального закона от 27 июля 2010г. «190-ФЗ «О теплоснабжении» распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, осуществляется органом, уполномоченным в соответствии с настоящим федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, путем внесения ежегодно изменений в схему теплоснабжения.

Для установления тарифов на услуги теплоснабжения на 2019-2024 гг., тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии распределяется между источниками теплоснабжения следующим образом:

|  |
| --- |
| Таблица 1-3. Прогнозные годовые объемы прироста теплопотребления, тыс. Гкал в год |
| Источники генерации тепловой энергии | 2016 факт | 2017 ожид. | 2018 прогноз | 2019 план | 2020 план | 2021 план | 2022 план | 2023 план | 2024 план | 2025 план | 2026 план | 2027 план | 2028 план | 2029 план | 2030 план |
| Отпуск в сеть | 236,5234 | 219,968 | 223,483 | 227,292 | 230,221 | 233,15 | 236,079 | 239,009 | 241,938 | 244,867 | 247,797 | 250,726 | 253,655 | 256,584 | 259,514 |
| Потребители тепловой энергии | 236,5234 | 219,968 | 223,483 | 227,292 | 230,221 | 233,15 | 236,079 | 239,009 | 241,938 | 244,867 | 247,797 | 250,726 | 253,655 | 256,584 | 259,514 |
| Население | 95,09 | 93,563 | 80,882 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 |
| Бюджетофинансируемые организации | 51,2447 | 50,948 | 49,529 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 |
| Прочие потребители | 90,189 | 75,457 | 93,072 | 102,491 | 105,42 | 108,349 | 111,278 | 114,208 | 117,137 | 120,066 | 122,996 | 125,925 | 128,854 | 131,783 | 134,713 |
| Потери | 1,533 | 21,017 | 20,431 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 |

|  |  |
| --- | --- |
| Взам. инв. № |  |
| Подп. и дата |  |
| Инв. № подл. |  |

\*Для действующих промышленных предприятий сохраняется уровень нагрузок (информация приведена в таблице 1-3.1), (информация по перспективным нагрузкам указана в таблице 1-3.2).

Таблица 1-3.1 Прогнозный баланс производства тепловой энергии на электростанциях Анадырского энергоузла и теплопотребления по группам действующих потребителей, Тыс. Гкал в год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники генерации тепловой энергии | 2016 факт | 2017 ожид. | 2018 прогноз | 2019 план | 2020 план | 2021 план | 2022 план | 2023 план | 2024 план | 2025 план | 2026 план | 2027 план | 2028 план | 2029 план | 2030 план |
| Анадырская ТЭЦ | 109,902 | 93,632 | 102,262 | 101,932 | 101,932 | 101,932 | 101,932 | 101,932 | 101,932 | 101,932 | 101,932 | 101,932 | 101,932 | 101,932 | 101,932 |
| Анадырская ГМТЭЦ | 83,037 | 93,505 | 100,883 | 88,106 | 88,106 | 88,106 | 88,106 | 88,106 | 88,106 | 88,106 | 88,106 | 88,106 | 88,106 | 88,106 | 88,106 |
| **АО «Чукотэнерго»** | **192,939** | **187,137** | **203,145** | **190,038** | **190,038** | **190,038** | **190,038** | **190,038** | **190,038** | **190,038** | **190,038** | **190,038** | **190,038** | **190,038** | **190,038** |
| Потери | 1,533 | 21,017 | 20,431 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 |
| Потребители тепловой энергии | 191,406 | 166,12 | 182,714 | 170,486 | 170,486 | 170,486 | 170,486 | 170,486 | 170,486 | 170,486 | 170,486 | 170,486 | 170,486 | 170,486 | 170,486 |
| Население | 95,090 | 93,563 | 80,882 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 | 77,403 |
| Бюджетофинансируемые организации | 51,245 | 50,948 | 49,529 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 | 47,398 |
| Прочие потребители | 45,072 | 21,609 | 52,303 | 45,685 | 45,685 | 45,685 | 45,685 | 45,685 | 45,685 | 45,685 | 45,685 | 45,685 | 45,685 | 45,685 | 45,685 |
| Потери | 1,533 | 21,017 | 20,431 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 | 19,552 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Схема теплоснабжения муниципального образования ГО Анадырь | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |  |

|  |
| --- |
| Таблица 1-3.2 Прогнозный баланс производства тепловой энергии по перспективным нагрузкам (данная информация взята из таблицы 2.1 схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ Анадырь на период с 2017 до 2030 год). |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Источники генерации тепловой энергии | 2016 факт | 2017 ожид. | 2018 прогноз | 2019 план | 2020 план | 2021 план | 2022 план | 2023 план | 2024 план | 2025 план | 2026 план | 2027 план | 2028 план | 2029 план | 2030 план |
| Котельная\*( Перспективные нагрузки) | 45,117 | 53,848 | 40,769 | 56,806 | 59,735 | 62,664 | 65,593 | 68,523 | 71,452 | 74,381 | 77,311 | 80,24 | 83,169 | 86,098 | 89,028 |
| Потери |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Потребители тепловой энергии** | 45,117 | 53,848 | 40,769 | 56,806 | 59,735 | 62,664 | 65,593 | 68,523 | 71,452 | 74,381 | 77,311 | 80,24 | 83,169 | 86,098 | 89,028 |

|  |  |
| --- | --- |
| Взам. инв. № |  |
| Подп. и дата |  |
| Инв. № подл. |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Схема теплоснабжения муниципального образования ГО Анадырь | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |  |

**Б. БАЛАНС ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ РАСХОДОВ АВАРИЙНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА**

 «Прогнозные годовые объемы прироста теплопотребления» распределяются для действующих промышленных предприятий с сохранением уровня нагрузок и выделением перспективных Котельных\*.

 Это позволит оценивать балансы производства с привязкой к субъекту и объекту по производству тепловой энергии.

По действующим промышленным предприятиям прогнозные годовые объемы теплопотребления по городскому округу Анадырь принимаются исходя из величины площади застройки, в разрезе по источникам генерации, с распределением нагрузки между Анадырской ТЭЦ и Анадырской ГМТЭЦ с учетом характеристик оборудования и условий экономичности работы, по фактическому среднему теплопотреблению за последние два года.

 По перспективным нагрузкам, связанным с вводом жилого фонда на период с 2015-2023 год, принимать прирост с соответствующим увеличением теплопотребления с определением источника теплоснабжения - Котельная\*.

За последние 3 года происходит снижение полезного отпуска тепловой энергии по городскому округу Анадырь.

Среднегодовое потребление тепловой энергии за период 2016-2017 гг. составляет 190,038 тыс. Гкал в год.

Таблица 1 тыс. Гкал в год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2014гфакт | 2015гфакт | 2016 гфакт | 2017 г ожид.факт | 2018 гПрогноз в соответствии с балансом, утвержденным ФАС | 2019 г. среднее за период 2016-2017гг. |
| **199,760** | **216,738** | **192,939** | **187,137** | **203,145** | **190,038** |

В соответствии со статьей 3. Общие принципы организации отношений и основы государственной политики в сфере теплоснабжения Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" необходимо:

* Обеспечить приоритетное использование комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
* Соблюдать баланс экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.

Формирование годовой потребности основного и вспомогательного топлива определяется с учетом распределения нагрузок между электрическими станциями (АТЭЦ, ГМТЭЦ).

На АТЭЦ в качестве основного топлива используется уголь, в качестве вспомогательного дизельное топливо.

На ГМТЭЦ в качестве основного топлива используется газ, а в качестве вспомогательного дизельное топливо.

 Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

 Ежегодно нормативный запас топлива с учетом аварийных (вспомогательных/резервных) утверждается Министерством энергетики РФ с учетом логистических возможностей и ограниченным сроком перевозки угля через Анадырский лиман.

После реализации инвестиционного проекта по переводу на газовое топливо оборудования Анадырской ТЭЦ нормативы запасов твердого топлива будут скорректированы с учетом распределения нагрузки по источникам генерации.